



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1 - 6)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Директор
Муниципального казенного учреждения
«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1 - 6)

Санкт-Петербург
2025



СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Утверждаемая часть (УЧ)
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 1
Книга 1. Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Том 2
Обосновывающие материалы (ОМ)
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1
Книга 2. Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2
Книга 2. Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 2. Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 2. Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 2. Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 2. Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 2. Глава 10 Перспективные топливные балансы
Книга 2. Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения
Книга 2. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 2. Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа
Книга 2. Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия
Книга 2. Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 2. Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 2. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения
Книга 2. Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	9
Раздел 1. Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения	13
Раздел 2. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа...	16
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	16
2.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов	16
2.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	20
2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	25
2.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	25
2.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности ...	25
2.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии	31
2.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя	34
2.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	34
2.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности	34
2.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии	37
2.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя	37
2.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	37
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	37
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	38
3.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	38
3.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	38
3.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	74
3.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	74
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	75
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	132
3.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно	132
Раздел 4. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	138
4.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	138
4.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	182
Раздел 5. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	197
5.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	197
5.1.1. Описание основных мероприятий в 2025 году	203
5.1.2. Описание основных мероприятий в 2026 году	208
5.1.3. Описание основных мероприятий в 2027 году	221
5.1.4. Описание основных мероприятий в 2028 году	232
5.1.5. Описание основных мероприятий в 2029 году	246
5.1.6. Описание основных мероприятий в 2030 году	261
5.1.7. Описание основных мероприятий в 2031 году	269
5.1.8. Описание основных мероприятий в 2032 году	282
5.1.9. Описание основных мероприятий в 2033 - 2044 гг.	289
5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения	303
5.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	357
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	358
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	358
6.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. А с ПКТС на котельную №4	358
6.1.2. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей	360
6.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	374
6.2.1. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2	374
6.2.2. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС»	381
6.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	384
6.3.1. Мероприятия СГРЭС-1	384
6.3.2. Мероприятия СГРЭС-2	388

6.3.3. Мероприятия СГМУП «ГТС».....	393
6.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	402
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	403
6.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	404
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	404
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	405
6.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	405
6.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	495

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ)	18
Таблица 2.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу).....	21
Таблица 2.3 - Показатели прироста строительных фондов накопительным итогом, в разрезе источников тепловой энергии, кв. м.....	23
Таблица 2.4 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	26
Таблица 2.5 – 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.....	27
Таблица 2.6 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2025 года.....	29
Таблица 2.7 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	32
Таблица 2.7 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии, нарастающим итогом, Гкал/ч.....	35
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).....	76
Таблица 3.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ).....	79
Таблица 3.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения	135
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	140
Таблица 4.2 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)	142
Таблица 4.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии	165
Таблица 4.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут	181
Таблица 4.4 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (П35.1 МУ).....	183
Таблица 4.4 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (П35.2 МУ)	184
Таблица 4.4 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м ³	196
Таблица 5.1 - Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.	203
Таблица 5.2 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.	301

Таблица 5.3 – Сводный реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения	304
Таблица 5.4 – Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения).....	309
Таблица 5.5 – Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети) ...	320
Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС).....	363
Таблица 6.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах	373
Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС).....	382
Таблица 6.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	385
Таблица 6.5 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	389
Таблица 6.6 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	394
Таблица 6.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ).....	406
Таблица 6.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица ПЗ4.2 МУ)	411

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ).....	17
Рисунок 3.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС	39
Рисунок 3.2 – Зона действия СГРЭС-2.....	41
Рисунок 3.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС».....	42
Рисунок 3.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС».....	43
Рисунок 3.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС».....	44
Рисунок 3.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС».....	45
Рисунок 3.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС».....	45
Рисунок 3.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС».....	46
Рисунок 3.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС».....	47
Рисунок 3.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 3.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС».....	48
Рисунок 3.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС».....	49
Рисунок 3.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС».....	50
Рисунок 3.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС».....	51
Рисунок 3.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	51
Рисунок 3.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	52
Рисунок 3.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	52
Рисунок 3.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	53
Рисунок 3.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	53
Рисунок 3.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС».....	54
Рисунок 3.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС».....	54
Рисунок 3.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	55
Рисунок 3.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	55
Рисунок 3.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС».....	56
Рисунок 3.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП «ГТС».....	56
Рисунок 3.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз».....	57
Рисунок 3.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз».....	58
Рисунок 3.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз».....	58
Рисунок 3.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз».....	59
Рисунок 3.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз».....	59
Рисунок 3.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз».....	60
Рисунок 3.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 3.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз».....	61
Рисунок 3.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 3.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз».....	62
Рисунок 3.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз».....	63
Рисунок 3.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз».....	63
Рисунок 3.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 3.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз».....	64
Рисунок 3.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз».....	65
Рисунок 3.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз».....	65
Рисунок 3.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»	66
Рисунок 3.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»	67
Рисунок 3.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»	68
Рисунок 3.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут».....	69
Рисунок 3.46 – Зона действия котельной АО «Сургутский Хлебозавод»	70

Рисунок 3.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»	71
Рисунок 3.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»	71
Рисунок 3.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»	72
Рисунок 3.50 – Зона действия котельной ООО «Скат-База».....	72
Рисунок 3.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой».....	73
Рисунок 3.52 – Зона действия котельной АО «Завод промышленных строительных деталей»	74
Рисунок 3.53 – Радиус эффективного теплоснабжения.....	137
Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей.....	138
Рисунок 5.1 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14	204
Рисунок 5.2 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод).....	206
Рисунок 5.3 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод)	207
Рисунок 5.4 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год).....	210
Рисунок 5.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)	211
Рисунок 5.6 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год).....	212
Рисунок 5.7 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей	214
Рисунок 5.8 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия.....	215
Рисунок 5.9 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия	216
Рисунок 5.10 – Схема расположения перемычки РП-1	218
Рисунок 5.11 – Схема расположения перемычки РП-2	220
Рисунок 5.12 – Расположение котельных №1 и №2.....	222
Рисунок 5.13 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»	224
Рисунок 5.14 – Схема переключения перинатального центра на СГРЭС-2-ВЖР	225
Рисунок 5.15 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	226
Рисунок 5.16 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59	227
Рисунок 5.17 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра	228
Рисунок 5.18 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра	229
Рисунок 5.19 – Схема расположения перемычки РП-3	231
Рисунок 5.20 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24)	233
Рисунок 5.21 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	234
Рисунок 5.22 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65	235
Рисунок 5.23 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР.....	237
Рисунок 5.24 – Схема переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской	239
Рисунок 5.25 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1	240
Рисунок 5.26 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42	242

Рисунок 5.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК40 до 1ТК42) (2028 год)	243
Рисунок 5.28 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36.....	245
Рисунок 5.29 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов	247
Рисунок 5.30 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции	248
Рисунок 5.31 – Перспективная зона действия котельной №4	250
Рисунок 5.32 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39	252
Рисунок 5.33 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК19 до 1ТК39).....	253
Рисунок 5.34 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)	255
Рисунок 5.35 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	256
Рисунок 5.36 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС	257
Рисунок 5.37 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2.....	259
Рисунок 5.38 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А).....	260
Рисунок 5.39 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40	262
Рисунок 5.40 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК39 до 1ТК40).....	263
Рисунок 5.41 – Схема переключения тепловой нагрузки.....	264
Рисунок 5.42 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	266
Рисунок 5.43 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева	267
Рисунок 5.44 – Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева.....	268
Рисунок 5.45 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода.....	270
Рисунок 5.46 – Рисунок Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода в СГРЭС-1 - ПВК у наружной стены СГРЭС-1	271
Рисунок 5.47 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1	272
Рисунок 5.48 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра	274
Рисунок 5.49 – Пьезометрический график от ПНС до 3ТК25	275
Рисунок 5.50 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой»	277
Рисунок 5.51 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП	278
Рисунок 5.52 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект)	280
Рисунок 5.53 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в 27а микрорайоне через улицу Виктора Пархомовича (с учетом реконструкции от 9ТК12А до ТК(проект)).....	281
Рисунок 5.54 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19	283

Рисунок 5.55 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1ТК(УТ-4) до 1ТК19).....	284
Рисунок 5.56 – Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А ...	286
Рисунок 5.57 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а.....	287
Рисунок 5.58 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А).....	288
Рисунок 5.59 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС	289
Рисунок 5.60 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС	291
Рисунок 5.61 – Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на СГРЭС-1 – ПВК	293
Рисунок 5.62 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	294
Рисунок 5.63 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61	295
Рисунок 5.64 – Схема расположения переключаемой зоны 3ТК21-3ТК23	297
Рисунок 5.65 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до 3ТК23	298
Рисунок 5.66 – Пьезометрический график от ПВК до 3ТК23 с учетом реализации мероприятия.....	299
Рисунок 5.67 – Схема расположения тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3.....	300
Рисунок 5.68 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии.....	302
Рисунок 6.1 – Перспективная зона действия котельной №4.....	359
Рисунок 6.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии	362
Рисунок 6.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР	376
Рисунок 6.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР.....	377
Рисунок 6.5 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР	378
Рисунок 6.6 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона.....	379
Рисунок 6.7 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование).....	380
Рисунок 6.8 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)	381
Рисунок 6.2 – Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных	402
Рисунок 6.4 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТП (строительству ЦТП).....	403
Рисунок 8.1 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной.....	404

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 2044 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.

Планирование развития систем централизованного теплоснабжения, независимо от рассматриваемого сценария, должно отвечать следующим требованиям:

а) развитие систем централизованного теплоснабжения городского округа должно планироваться без применения ЦТП (СЦГВС), подключение новых микрорайонов (кварталов) необходимо осуществлять через ИТП с узлами приготовления горячей воды непосредственно в каждом отдельно-стоящем объекте капитального строительства;

б) подключение новых отдельно стоящих объектов капитального строительства с тепловой нагрузкой менее 3,5 Гкал/ч к магистральным тепловым сетям с тепловым потоком более 85 Гкал/ч является недопустимым;

в) подключение новых потребителей (объектов теплопотребления) в каждом сложившемся элементе территориального деления в условиях уплотнительной застройки необходимо осуществлять к подзонам действия существующих тепловых пунктов (ЦТП, КРП, ПС) при наличии свободной мощности теплового пункта, пропускной способности распределительных (квартальных) тепловых сетей и отсутствии перспективных планов в части развития территории с ликвидацией существующих тепловых пунктов;

г) необходима реализация мероприятий по переподключению существующих потребителей (объектов теплопотребления) в части строительства тепловых сетей и технического перевооружения и модернизации существующих тепловых узлов управления (автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, автоматизированных узлов управления, элеваторных узлов (с заменой на АУУ или ИТП)) силами и средствами потребителей (правообладателей объектов теплопотребления) при реализации теплоснабжающими организациями мероприятий, направленных на вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации, перераспределение тепловой нагрузки из зон действия теплоисточников и (или) подзон действия тепловых пунктов с дефицитом тепловой мощности в зоны действия теплоисточников и (или) подзоны действия тепловых пунктов с резервом тепловой мощности, предусмотренных Схемой теплоснабжения;

д) необходима реализация комплекса организационно-технических мероприятий с целью приведения в соответствие договорных тепловых нагрузок фактическим тепловым нагрузкам объектов капитального строительства, в том числе определить комплекс этих мероприятий (механизм) и порядок их реализации с соответствующим стимулированием потребителей (правообладателей объектов теплоснабжения).

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 главы 7 и 8 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 главе 5 «Мастер-план» обосновывающих материалов. 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 отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

2.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов

Разработка настоящей схемы теплоснабжения основывается на положениях Единого документа территориального планирования и градостроительного зонирования (далее также – Единый документ) муниципального образования городского округа Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного решением Думы города Сургута от 27.11.2024 г. № 703 VII ДГ, расчетный срок документа – 2044 г.

В случае внесения изменений в связи с корректировкой Единого документа в части показателей развития муниципального образования, соответствующие изменения будут учтены при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

Территориальное деление города согласно действующему положению Единого документа территориального планирования и градостроительного зонирования муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры представлено на рисунке ниже.



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

Жилищная обеспеченность населения в начале 2025 г. составила 21,54 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 сохранение темпов жилищного строительства.

Таблица 2.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ)

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	387,2	395,9	406,9	419,8	420,3
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м2/ чел. (к окончанию года)	27,1	26,9	27	27,01	28,7
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м2/ чел. (к окончанию года)	21,7	21,6	21,7	21,71	22,0
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398
3. Застроенные территории (га), в том числе	18791	19052	19313	19323	19887
3.1. Территории жилой застройки, га	15430	15634	15837	15845	16330
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	13799	13960	14106	14114	14539
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1631	1674	1731	1731	1791
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7899	7902	7906	7906	7948
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м					
4.1. Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	16077,3	16266,3	17768,1	18152,2	18 233,6
4.2. Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	191,2	199,3	372,1	75,9	310,4
4.2.1. Новое строительство, в том числе	198,7	216,2	399,2	81,43	329,8
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	191,2	175,6	333,3	80,2	329,8
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	0	26,6	20	0,95	0
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	7,5	14	28,8	0	0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	0	0	17,1	0,28	0
4.2.2. Выбыло общей отопливаемой площади	7,5	17	27,2	18,4	19,4
4.3. Общая отопливаемая площадь на конец года	16266,3	17768,1	18152,2	18233,6	18 544,0
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	8266,5	8415,3	8551,3	8815,6	8 939,6
5.1. Многоквартирные жилые дома	8113,7	8255	8377	8612,5	8 714,8
5.2. Индивидуальные жилые дома	152,8	160,3	174,3	203,1	224,8
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м					
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	8266,5	8415,3	8551,3	8815,6	8 939,6
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	148,8	136	264,3	43,3	329,8
6.2.1. Новое строительство + перевод нежилых помещений в жилые	154,6	149,1	285,2	142,35	329,8
6.2.1.1. Многоквартирные дома	147,1	135,1	256,4	120,65	329,8
6.2.1.2. Индивидуальные дома	7,5	14	28,8	21,7	0
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	5,8	13,1	20,9	18,4	19,4
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	8415,3	8551,3	8815,6	8858,9	9 249,9
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м					
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	10320,5	10505,5	10654,4	11001,4	11 063,2
7.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	185	148,9	347	61,8	310,4
7.2.1. Новое строительство	192,5	165,8	374,1	80,2	329,8
7.2.1.1. Многоквартирные дома	191,2	175,6	333,3	80,2	329,8
7.2.1.2. Индивидуальные дома	7,5	14	28,8	0	0
7.2.2. Выбыло отопливаемой площади за год, всего	7,5	17	27,2	18,4	19,4
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	10505,5	10654,4	11001,3	11063,2	12 052,5
8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м					

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4353,9	4353,9	4380,5	4400,5	4 400,5
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	0	26,6	20	0,95	0
8.2.1. Новое строительство	0	26,6	20	0,95	0
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4353,9	4380,5	4400,5	4400,5	4 400,5
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м					
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	1402,9	1406,9	2733,2	2750,3	2 750,6
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	0	0	17,1	0,28	0
9.2.1. Новое строительство	0	0	17,1	0,28	0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	1406,9	2733,2	2750,3	2750,6	2 799,1

*Сведения об отапливаемых площадях общественных и производственных зданий 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 Единого документа территориального планирования;
- 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.

Объемы перспективного строительства для целей схемы теплоснабжения определены на основании составленного реестра перспективных потребителей, представленного в Приложении 1 (таблица ПЗ3.2 МУ).

При разработке схемы теплоснабжения применяется разделение на жилые, общественные и производственные здания. Производственные здания включают в себя:

- 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 численности населения и площади строительных фондов представлены в таблице 2.2. Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены в приложении 3 к главе 2 обосновывающих материалов. Показатели увеличения строительных фондов в разрезе планируемых источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.

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	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	429,4	435,4	443,3	451,2	459,2	467,1	475,0	482,0	489,0	496,0	496,0	532,5
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м2/ чел. (к окончанию года)	29,5	30,2	30,1	32,1	34,1	37,9	38,7	40,3	40,2	40,2	40,2	38,5
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м2/ чел. (к окончанию года)	22,0	22,1	21,9	22,3	22,8	23,8	23,9	24,3	24,1	24,0	24,0	22,6
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398
3. Застроенные территории (га), в том числе	20225	20431	20665	21061	21258	21462	21954	22118	22330	22479	22479	23748
3.1. Территории жилой застройки, га	16601	16879	17156	17459	17752	18052	18395	18622	18923	19159	19159	20315
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	14783	15033	15282	15559	15824	16095	16412	16611	16885	17093	17093	18109
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1818	1846	1874	1900	1928	1957	1983	2011	2038	2066	2066	2206
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7955	7955	7955	7955	7955	7955	7980	7980	7980	7980	7980	8015
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м												
4.1. Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	18 544,0	18 851,6	19 222,9	19 584,9	20 458,0	21 605,7	22 771,6	23 359,8	24 250,6	24 650,2	24 650,2	25 731,4
4.2. Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	307,6	371,3	362,0	873,1	1 147,7	1 165,9	588,2	890,8	399,6	469,9	469,9	25,6
4.2.1. Новое строительство, в том числе	307,6	371,3	362,0	873,1	1 147,7	1 165,9	588,2	890,8	399,6	469,9	469,9	25,6
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	85,0	133,2	254,3	441,4	410,7	306,7	337,8	525,3	236,1	293,4	293,4	0
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	13,9	81,8	35,7	55,8	345,2	173,9	30,8	25,0	82,2	78,0	78,0	0
4.2.2. Выбыло общей отопливаемой площади	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3. Общая отопливаемая площадь на конец года	18 851,6	19 222,9	19 584,9	20 458,0	21 605,7	22 771,6	23 359,8	24 250,6	24 650,2	25 120,1	25 120,1	25 757,0
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	9 249,9	9 458,7	9 614,9	9 686,9	10 062,8	10 454,6	11 139,8	11 359,4	11 699,9	11 781,2	11 781,2	12 034,5
5.1. Многоквартирные жилые дома	9 025,1	9 233,9	9 390,1	9 462,1	9 838,0	10 229,8	10 915,0	11 134,6	11 475,1	11 556,4	11 556,4	11 809,7
5.2. Индивидуальные жилые дома	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м											0	0
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	9 249,9	9 458,7	9 614,9	9 686,9	10 062,8	10 454,6	11 139,8	11 359,4	11 699,9	11 781,2	11 781,2	12 034,5
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
6.2.1. Новое строительство + перевод нежилых помещений в жилые	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
6.2.1.1. Многоквартирные дома	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
6.2.1.2. Индивидуальные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	9 458,7	9 614,9	9 686,9	10 062,8	10 454,6	11 139,8	11 359,4	11 699,9	11 781,2	11 879,7	11 879,7	12 060,0
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м											0	0
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	12 052,5	12 678,8	13 147,4	13 363,5	14 491,1	15 666,4	17 722,2	18 381,0	19 402,3	19 646,4	19 646,4	20 406,2
7.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в т. ч.:	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6

Показатели	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7.2.1. Новое строительство	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
7.2.1.1. Многоквартирные дома	208,8	156,2	72,0	375,9	391,8	685,3	219,6	340,4	81,4	98,5	98,5	25,6
7.2.1.2. Индивидуальные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.2. Выбыло отопливаемой площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	12 678,8	13 147,4	13 363,5	14 491,1	15 666,4	17 722,2	18 381,0	19 402,3	19 646,4	19 942,0	19 942,0	20 482,9
8. Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м											0	0
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4 400,5	4 485,5	4 618,7	4 873,0	5 314,3	5 725,1	6 031,7	6 369,5	6 894,9	7 131,0	7 131,0	7 810,3
8.2. Прибыло отопливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	85,0	133,2	254,3	441,4	410,7	306,7	337,8	525,3	236,1	293,4	293,4	0
8.2.1. Новое строительство	85,0	133,2	254,3	441,4	410,7	306,7	337,8	525,3	236,1	293,4	293,4	0
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4 485,5	4 618,7	4 873,0	5 314,3	5 725,1	6 031,7	6 369,5	6 894,9	7 131,0	7 424,3	7 424,3	7 810,3
9. Общая отопливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м											0	0
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	2 799,1	2 813,0	2 894,8	2 930,6	2 986,4	3 331,6	3 505,6	3 536,4	3 561,4	3 643,6	3 643,6	3 792,2
9.2. Прибыло отопливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	13,9	81,8	35,7	55,8	345,2	173,9	30,8	25,0	82,2	78,0	78,0	0
9.2.1. Новое строительство	13,9	81,8	35,7	55,8	345,2	173,9	30,8	25,0	82,2	78,0	78,0	0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	2 813,0	2 894,8	2 930,6	2 986,4	3 331,6	3 505,6	3 536,4	3 561,4	3 643,6	3 721,6	3 721,6	3 792,2

Таблица 2.3 - Показатели прироста строительных фондов накопительным итогом, в разрезе источников тепловой энергии, кв. м

Наименование источника теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
СГРЭС-1 (Город)	-	-	-	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431	131 431
СГРЭС-2 (Промзона)	-	49 813	51 663	72 315	73 315	82 415	110 453	139 111	147 957	165 547	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962	155 962
СГРЭС-2 (ВЖР)	23 048	474 135	941 116	1166 221	1615 699	1788 456	1758 181	1901 508	1951 321	2215 707	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744	2037 744
ПКТС	55 570	81 194	175 855	322 916	535 486	695 844	516 786	516 786	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437	542 437
Новая пиковая котельная	-	-	-	-	-	-	352 820	421 754	396 103	417 113	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156	506 156
Котельная №1	4 548	5 850	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548	4 548
Котельная №2	-	114 249	114 249	150 649	186 527	256 319	266 069	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576	280 576
Котельная №3	-	-	-	-	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120	139 120
Новая котельная №4	-	-	-	-	55 570	55 570	55 570	87 570	95 570	133 570	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120	112 120
Котельная №6 СГМУП "ГТС"	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670
Котельная №13 СГМУП "ГТС"	-	-	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499	17 499
Котельная №14 СГМУП "ГТС"	8 958	8 083	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958
Котельная №22 СГМУП "ГТС"	11 964	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367	30 367
Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	3 475
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП "ГТС"	-	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632	29 632
Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС"	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	16 570	17 570	96 370	157 070	230 670	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920	209 920
Кот. пос.Мостоотряд-94	-	-	-	-	-	-	11 100	111 458	229 458	333 258	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058	324 058
Котельная №29 СГМУП "ГТС"	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Котельная №30 СГМУП "ГТС"	-	-	-	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835	3 835
Котельная К-45	152 548	249 747	379 493	499 589	605 987	569 903	684 287	684 287	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537	696 537
Котельная мкр.51	-	84 500	84 500	99 650	118 329	152 749	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055	157 055
Котельная ООО «ТехСтрой»	-	17 640	35 280	35 280	35 280	35 280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО "Завод Промстройдеталей"	-	-	-	-	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161	493 161
БМК 48 мкр 3МВт.	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968	37 968
Новая блочно-модульная котельная 49	-	50 524	50 524	50 524	50 524	50 524	50 524	52 025	52 025	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526	53 526
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	-	-	-	-	-	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410	11 410
Новая котельная 43 мкр	-	-	-	-	-	-	-	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778	262 778

Наименование источника теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Новая котельная 48 мкр.	-	-	-	-	12 000	18 300	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Новая котельная №15 кв. П-9	-	-	-	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776	156 776
Новая котельная кв Пойма-2	-	-	-	-	35 800	88 350	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792	142 792
Новая Котельная кв Пойма-5	-	-	-	-	-	-	-	19 017	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262	31 262
Новая котельная мкр. СЗП1	-	-	-	-	-	-	-	100 048	261 188	363 237	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769	428 769
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	-	-	-	14 170	104 143	233 080	409 088	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108	521 108
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	-	-	-	34 782	46 630	92 996	119 908	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799	238 799
Новая котельная П-12	-	-	-	-	7 003	21 010	24 512	24 512	24 512	45 022	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512	24 512
Новая котельная пос. Снежный	-	-	-	-	5 203	21 260	26 963	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117	35 117
Новая котельная производственно- торгового комплек	-	-	-	-	-	76 387	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644	90 644
Индивидуальные теплогенераторы	-	36 735	36 735	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174	186 174

* - Потребители ПВК и Пиковой котельной получают тепло от совместной работы с источником тепловой энергии СГРЭС-1

2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления 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).

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 2.4 – 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 - ПКТС	225,82	-7,1354
2	Котельная ПКТС:		
2.1	- ПКТС-ВЖР	33,933	-2,8322
2.2	- ПКТС-Город	158,69	-4,7429
3	СГРЭС-2		
3.1	СГРЭС-2 Город	74,674	-2,7899
3.2	СГРЭС-2 Промзона	28,127	-1,1822
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	9,1052	-0,3447
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	17,108	-0,6937
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	23,577	-0,9343
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	1,7381	-0,0833
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	1,3756	-0,071
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	1,1463	-0,063
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	0,5243	-0,0245
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	2,378	-0,1146
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	15,848	-0,5514
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	1,1455	-0,0454
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	0,511	-0,0185
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	0,9021	-0,0314
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,274	-0,016
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,0812	-0,0035
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,2257	-0,0088
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,4493	-0,0163
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	1,3259	-0,0534
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	0,6768	-0,0318
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	1,3303	-0,0551
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (переведена в режим ЦТП)	–	–
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,6981	-0,0295
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»		
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,0152	-0,0008
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	–	–
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,1594	-0,0107
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,8261	-0,0529
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,7987	-0,0436
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,2678	-0,0742
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,3857	-0,0214
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,7136	-0,0464
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,551	-0,0317
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,3494	-0,0759
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,8515	-0,2075
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,6981	-0,2264
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6669	-0,0385
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»		
39.1	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» (1)	0,0424	-0,0015
39.2	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз» (2)	1,2625	-0,065
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,1633	-0,0097
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6616	-0,0407
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,4232	-0,1634
44	Котельная К-45		
44.1	Вывод 1 (38 мкр.)	15,126	-0,5937
44.2	Вывод 2 (40 мкр.)	6,6982	-0,2587
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	-	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b0	наклон прямой, b1
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	2,148	-0,0961
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	-	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	-	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	0,7513	-0,0332
51	Котельная АО «Горремстрой»	-	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	-	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	-	-

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 2.5 – 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				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	СГРЭС-1	326	333,5	344,8	381,8	389,934
2	Котельная ПКТС*	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619
3	СГРЭС-2	273,9	273,9	290	282,7	269,629
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	22.686	22.701	23.538	23.924	23.583
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4,28	4,273	4,264	4,071	4,358
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	4,466	4,427	4,028	3,894	3,792
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	3,254	3,284	3,286	3,144	1,553
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	7,28	7,28	7,223	7,105	7,191
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	35.927	35.905	35.810	40.617	39.007
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4,51	4,51	3,983	2,209	2,221
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,23	0,184	0,218	0,218	0,228
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч				
		2020	2021	2022	2023	2024
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645
23	Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	-	-	-	-	-
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,43	0,489	0,468	0,57	0,609
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,227	3,104	3,34	3,001	3,048
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	-	-	3,084	2,817	2,63
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,534	2,727	2,662	2,537	2,662
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,872	4,854	4,836	4,574	4,537
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,519	2,519	2,44	2,321	2,284
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,72	4,677	4,157	3,791	4,098
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,6	0,601	0,599	0,59	0,571
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286
43	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	-	-	-	-	-
44	Котельная К-45	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,805	1,805	1,805	0,663	0,83
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	17,36	18,208	17,233	12,1	11,933
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	2,208	2,208	2,208	5,386	5,773
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	3,072	3,072	3,072	2,775	3,021
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848
51	Котельная АО «Горремстрой»	1,291	1,291	1,288	0,56	0,56
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-	1,576	1,358	1,358
54	АО "Завод промстройдеталей"	-	-	-	-	-

*-Выполнен пересчет с учетом Т1 макс 150 °С и снижении отпуска теплоты от СГРЭС-1 при температуре наружного воздуха -43 °С.

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащенности потребителей приборами учета (фактическая оснащенность представлена в разделе 3 главы 1 обосновывающих материалов «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 2.6 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2025 года

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии), Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
СГРЭС-1*	389,934	357,193		32,741	0,000
Котельная ПКТС	212,279	137,678	27,720	46,881	0,000
СГРЭС-2*	269,629	Промзона - 77,78 ВЖР - 191,85			
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	21,131	17,542	1,976	1,613	0,000
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	44,462	33,083	7,061	4,318	0,000
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	60,583	45,351	10,279	4,953	0,000
Котельная №5 СГМУП «ГТС»	4,747	3,673	0,788	0,286	0,000
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4,247	4,142	0,094	0,011	0,000
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	3,558	3,558	0,000	0,000	0,000
Котельная №9 СГМУП «ГТС»	1,43	1,409	0,021	0,000	0,000

Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии), Гкал/ч				
	Суммарная нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.)	Технология
Котельная №13 СГМУП «ГТС»	6,999	6,481	0,341	0,177	0,000
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	37,225	30,873	2,752	3,437	0,163
Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2,953	2,756	0,048	0,149	0,000
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	1,148	0,823	0,117	0,208	0,000
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	2,212	0,458	1,452	0,302	0,000
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,937	0,195	0,650	0,092	0,000
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,127	0,127	0,000	0,000	0,000
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,418	0,324	0,000	0,094	0,000
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1,047	0,856	0,000	0,191	0,000
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	2,905	2,778	0,007	0,120	0,000
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	1,764	1,661	0,087	0,016	0,000
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	3,23	3,164	0,000	0,066	0,000
Котельная №31 Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,152	0,000	0,000	0,152	0,000
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,455	0,328	1,107	0,020	0,000
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,049	0,022	0,027	0,000	0,000
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	-	-	-	-	-
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,609	0,294	0,298	0,017	0,000
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,048	1,956	1,004	0,088	0,000
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,63	1,994	0,417	0,219	0,000
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,385	3,383	0,934	0,068	0,000
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,285	1,285	0,000	0,000	0,000
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,662	1,876	0,517	0,269	0,000
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,882	1,420	0,382	0,080	0,000
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,537	4,215	0,280	0,042	0,000
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	12,567	7,769	4,026	0,772	0,000
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	13,207	9,948	2,804	0,455	0,000
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,284	2,241	0,043	0,000	0,000
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,097	1,187	2,459	0,451	0,000
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,571	0,334	0,185	0,052	0,000
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,372	1,786	0,468	0,118	0,000
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,286	8,050	2,010	0,226	0,000
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,48	0,000	0,000	0,000	0,48
Котельная К-45	56,426	43,081	7,164	5,953	0,228
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	0,766	0,528	0,219	0,019	0,000
Котельная ООО "Газпром энерго"	11,324	10,687	0,637	0,000	0,000
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	4,269	2,164	2,105	0,000	0,000
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	5,714	5,714	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО УК "СЗТК"	2,949	2,949	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,848	1,848	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Горремстрой»	0,44	0,44	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «СКАТ-База»	1,723	1,723	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО "ТехСтрой"	1,358	1,358	0,000	0,000	0,000
Котельная АО "Завод промстройдеталей"	-	-	-	-	-

*- на балансе СГРЭС-1 и СГРЭС-2 отсутствуют тепловые сети (отсутствуют потери), конечным потребителем является ООО «СГЭС». Соответственно нагрузкой конечных потребителей для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 является нагрузка на границе балансовой принадлежности с ООО «СГЭС».

Общая договорная нагрузка потребителей централизованного теплоснабжения составляет 1580,91 Гкал/ч.

Крупнейшим поставщиком тепловой энергии г. Сургута является СГМУП «ГТС», который осуществляет покрытие порядка 74,5 % всех договорных тепловых централизованных нагрузок системы теплоснабжения Сургута от собственных и сторонних источников. Доля отпуска тепловой энергии 82,33 %, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. Приборами учета оборудованы 97,9 % объектов.

2.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

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

Таблица 2.7 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

Но мер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2022			2023			2024		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	Отпуск от СГРЭС-1*	1739943	-	-	1635123	-	-	1726286	1 415 555	310 731
2	Котельная ПКТС	38090	33974	4116	62608	56232	6376	26 578.9	23 916.8	2 662.1
3	Отпуск от СГРЭС-2*	861077	-	-	865963	-	-	907800	-	-
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	54661	43669	10992	60160	46742,5	13417,0	62 156.5	47 118.5	15 038.0
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	114479	101802	12677	110856	98813,3	12043,0	113 008.8	100 232.7	12 776.1
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	152679	134895	17784	162832	141653,5	21178,0	173 386.9	145 628.0	27 758.9
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	12228	10843	1385	11258	9959,7	1298,0	10 427.9	9 540.5	887.4
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	10203	10203	0	9531	9531,4	0,0	10 054.9	10 054.9	0.0
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	8227	8227	0	7213	7213,1	0,0	7 878.5	7 878.5	0.0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	7615	7615	0	7195	7194,8	0,0	6 326.7	6 326.7	0.0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	14598	5505	9093	9413	1778,2	7635,0	7 775.3	1 218.1	6 557.2
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	113660	97337	16323	119209	100942,8	18266,0	122 042.3	103 430.8	18 611.5
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	7653	5988	1665	7833	6068,2	1765,0	7 881.0	6 132.3	1 748.8
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	4043	3203	840	3400	2597,1	803,0	3 295.9	2 502.9	793.0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	7480	7480	0	7052	7051,8	0,0	7 352.6	7 352.6	0.0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	2284	1999	285	2540	2270,0	270,0	2 758.0	2 466.1	291.9
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	119	119	0	143	142,6	0,0	181.3	181.3	0.0
18	Котельная №26,27 "Набережный"	4912	3555	1357	4907	3515,7	1391,0	4 881.0	3 481.2	1 399.9
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	7983	6598	1385	3471	2868,5	602,1	5 162.8	4 561.7	601.1
21	Котельная №29 п. Тасжыный (СГМУП «ГТС»)	4665	4665	0	7406	5946,7	1459,0	3 636.2	3 636.2	0.0
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	7786	6141	1645	0	0,0	0,0	7 820.5	6 320.1	1 500.4
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24,25	Котельная №32,33 п.Снежный	5088	3798	1290	4741	3577,5	1163,0	5 192.5	3 890.0	1 302.5
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	915	903	12	806	806,3	0,0	997.6	997.6	0.0
27	Котельная №35 Спортивное (СГМУП «ГТС») (законсервирована)	0	0	0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1489	1447,7	41,3	1453	1412,7	40,3	1340	1302.9	37.1
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	7556	7341,1	214,9	6758	6565,8	192,2	7216	7007.8	208.2
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	2780	2550,1	229,9	6606	6059,7	546,3	6875	6301.9	573.1

Но мер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2022			2023			2024		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	15743	15542,9	200,1	11328	11184,0	144,0	10702	10536.1	165.9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	3030	3030	0	3032	3032,0	0,0	3255	3255.0	0.0
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	6381	5743,9	637,1	6121	5509,9	611,1	6309	5672.4	636.6
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	4102	3928,5	173,5	4168	3991,7	176,3	4499	4306.8	192.2
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	11388	11284,4	103,6	10800	10701,7	98,3	10736	10636.7	99.3
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	29809	28037,9	1771,1	29953	28173,3	1779,7	29978	28136.3	1841.7
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	31987	30953,6	1033,4	30798	29803,0	995,0	31730	30637.3	1092.7
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5782	5782	0	5447	5447,0	0,0	5666	5666.0	0.0
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	11913	10451,1	1461,9	11398	9999,3	1398,7	11835	10531.1	1303.9
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1429	1302,6	126,4	1345	1226,0	119,0	1419	1289.4	129.6
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5880	5591,7	288,3	5698	5418,6	279,4	5730	5446.0	284.0
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	27870	27241,5	628,5	26339	25745,0	594,0	26274	25696.4	577.6
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	4430	0	0	3978	0,0	0,0	3810	0,0	0,0
44	Котельная К-45	139715	107893,9	31769	145357	112250,9	33106,1	166 550.3	129564.2	36522.1
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	2209,3	2082,3	127	1910	1800,6	109,8	2383.3	2245.9	137.4
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	32930,8	32930,8	0	31220	31219,6	0,0	34 259,39	34 259,39	0,0
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	13764,4	13764,4	0	14178	14178,0	0,0	14380	14380	0,0
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	17452	17452	0	15350	15350,0	0,0	16575,11	16575,11	0,0
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	8232,2	8232,2	0	8295	8295,0	0,0	8673	8673	0,0
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	5021	5021	0	5305	5304,9	0,0	5305	5304,9	0,0
51	Котельная АО «Горремстрой»	1523	1523	0	1613	1613,0	0,0	1853	1853	0,0
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	4146	4146	0	5225	5225,0	0,0	4838	4838	0,0
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	1217,5	1217,5	0	3912	3912,0	0,0	4654	4654	0,0
54	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 главы 1 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

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 2.8 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия источников тепловой энергии, нарастающим итогом, Гкал/ч

Наименование источника	Вид нагрузки	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
БМК 48 мкр 3МВт.	ОВ, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	ГВС, Гкал/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	0,47	0,47
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС»	ОВ, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	ГВС, Гкал/ч																				
СГРЭС-2 (ВЖР)	ОВ, Гкал/ч	3,16	11,38	34,30	52,07	63,03	76,63	52,89	58,33	58,92	7,29	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
	ГВС, Гкал/ч	0,91	1,92	6,50	12,99	17,28	20,62	15,06	16,89	17,34	1,57	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Индивидуальные теплогенераторы	ОВ, Гкал/ч		0,36	0,36	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
	ГВС, Гкал/ч		0,40	0,40	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Кот. пос.Мостоотряд-94	ОВ, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,66	7,62	11,42	13,89	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
	ГВС, Гкал/ч							0,49	4,27	6,73	8,46	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Котельная №1	ОВ, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	ГВС, Гкал/ч	0,40	0,63	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная №13 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч			1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная №14 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	ГВС, Гкал/ч	0,16		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная №2	ОВ, Гкал/ч	1,77	4,90	5,81	7,22	9,32	12,68	13,56	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89
	ГВС, Гкал/ч	0,82	2,32	2,17	2,70	3,88	5,86	6,32	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Котельная №22 ГВС СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч																				
	ГВС, Гкал/ч	0,06		0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Котельная №22 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,86	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	ГВС, Гкал/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	0,19	0,19
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч		2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная №28 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,23	1,13	1,13	1,13	1,13	2,09	1,25	5,11	7,91	3,56	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
	ГВС, Гкал/ч						0,58	0,75	3,47	5,36	2,59	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Котельная №29 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная №3	ОВ, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
	ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	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	1,46	1,46
Котельная №30 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	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
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная №6 СГМУП "ГТС"	ОВ, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	ГВС, Гкал/ч																				
Котельная К-45	ОВ, Гкал/ч	5,386	12,27	18,73	27,24	34,51	32,80	38,96	38,96	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09
	ГВС, Гкал/ч	3,590	8,11	11,02	13,49	15,24	14,75	15,54	15,54	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
Котельная мкр.51	ОВ, Гкал/ч		3,34	3,34	5,86	10,62	15,27	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
	ГВС, Гкал/ч		2,89	2,89	3,35	3,85	4,49	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72

Наименование источника	Вид нагрузки	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная ООО «ТехСтрой»	ОВ, Гкал/ч		0,43	0,85	0,85	0,85	0,85														
	ГВС, Гкал/ч		0,30	0,60	0,60	0,60	0,60														
Новая блочно-модульная котельная 49	ОВ, Гкал/ч		1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	ГВС, Гкал/ч		0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	ОВ, Гкал/ч						0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
	ГВС, Гкал/ч																				
Новая котельная 43 мкр	ОВ, Гкал/ч								25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02
	ГВС, Гкал/ч								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
Новая котельная 48 мкр.	ОВ, Гкал/ч					1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
	ГВС, Гкал/ч																				
Новая котельная №15 кв. П-9	ОВ, Гкал/ч				3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
	ГВС, Гкал/ч				0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Новая котельная №4	ОВ, Гкал/ч					1,68	1,68	1,68	3,73	4,38	1,20	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	ГВС, Гкал/ч					0,44	0,44	0,44	0,49	0,61	0,48	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Новая котельная кв Пойма-2	ОВ, Гкал/ч					8,78	18,62	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01
	ГВС, Гкал/ч					0,14	0,49	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Новая Котельная кв Пойма-5	ОВ, Гкал/ч								0,19	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС, Гкал/ч								0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Новая котельная мкр. СЗП1	ОВ, Гкал/ч								2,00	46,12	2,04	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	ГВС, Гкал/ч								0,06	1,96	0,06	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	ОВ, Гкал/ч				1,30	4,99	10,40	21,35	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81
	ГВС, Гкал/ч				0,10	0,66	1,30	4,16	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	ОВ, Гкал/ч				5,21	6,84	11,15	14,65	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
	ГВС, Гкал/ч				0,91	1,32	2,43	2,59	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Новая котельная П-12	ОВ, Гкал/ч					0,14	0,42	0,49	0,49	0,49	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	ГВС, Гкал/ч					0,00	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
Новая котельная пос. Снежный	ОВ, Гкал/ч					0,10	0,47	0,58	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	ГВС, Гкал/ч					0,00	0,02	0,02	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
Новая котельная производственно- торгового комплек	ОВ, Гкал/ч						1,77	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
	ГВС, Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Новая котельная ЦЖ-1,1	ОВ, Гкал/ч					12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
	ГВС, Гкал/ч					3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
ПВК	ОВ, Гкал/ч							24,74	25,40	23,72	23,92	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
	ГВС, Гкал/ч							7,36	7,38	7,02	7,03	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
ПКТС	ОВ, Гкал/ч	8,86	10,65	15,19	14,14	24,73	28,87	17,73	17,73	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40
	ГВС, Гкал/ч	3,29	2,68	6,64	6,37	10,63	12,64	9,51	9,51	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
СГРЭС-1 (Город)	ОВ, Гкал/ч	11,33	13,32	18,33	32,16	43,87	48,45	63,48	64,20	64,20	64,42	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58
	ГВС, Гкал/ч	3,64	2,96	7,34	7,04	11,75	13,98	18,65	18,67	18,67	18,67	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71
СГРЭС-2 (Промзона)	ОВ, Гкал/ч	0,89	1,36	2,07	4,39	4,98	7,32	24,65	35,92	42,57	5,29	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	ГВС, Гкал/ч		0,14	0,15	0,60	0,60	0,68	2,27	3,02	3,63	0,22	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

2.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии

Прогноз прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) представлен в Приложении 5 к главе 2 обосновывающих материалов.

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

Перспективный период схемы теплоснабжения характеризуется приростом 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 в расчетный период планируется строительство нежилых зданий и сооружений: объектов сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Указанные категории зданий относятся к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений. Температурный режим в таких 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.

Полный перечень объектов промышленного и коммунально-складского назначения с указанием расчетных тепловых нагрузок представлен в Приложения 1 к главе 2 обосновывающих материалов.

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 Приложении 6 к главе 2 обосновывающих материалов.

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).

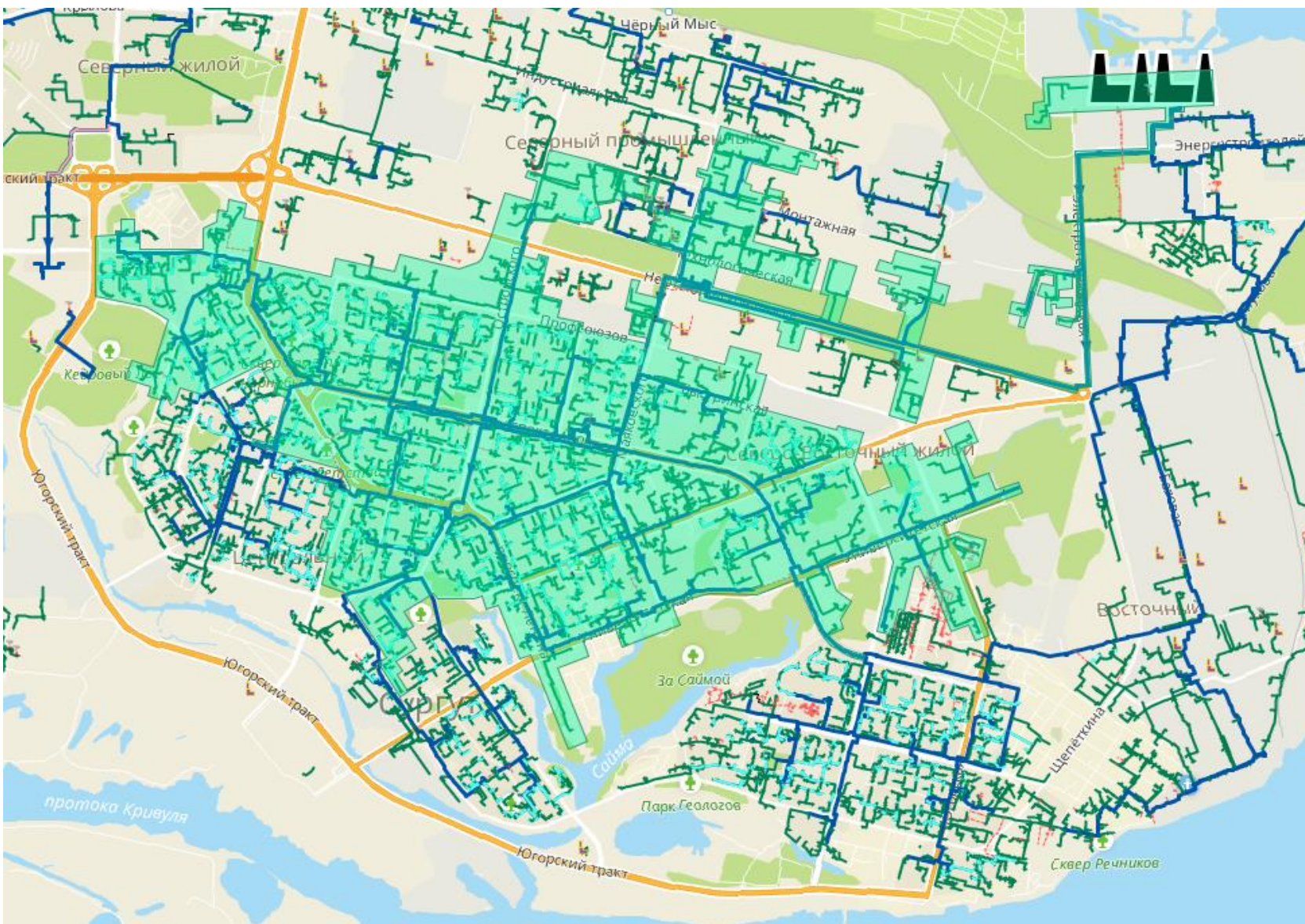


Рисунок 3.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС

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).

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).

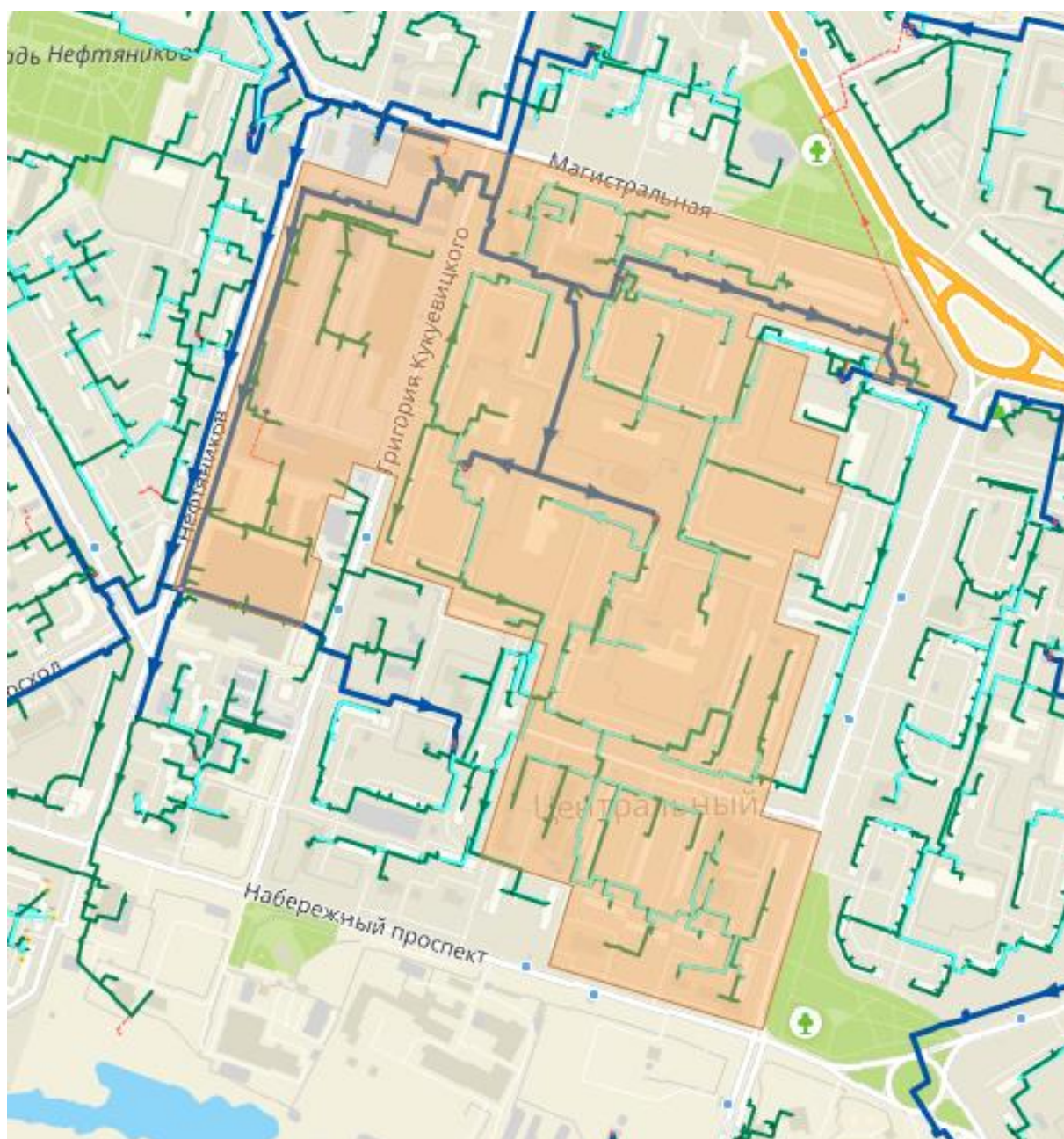


Рисунок 3.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»

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).

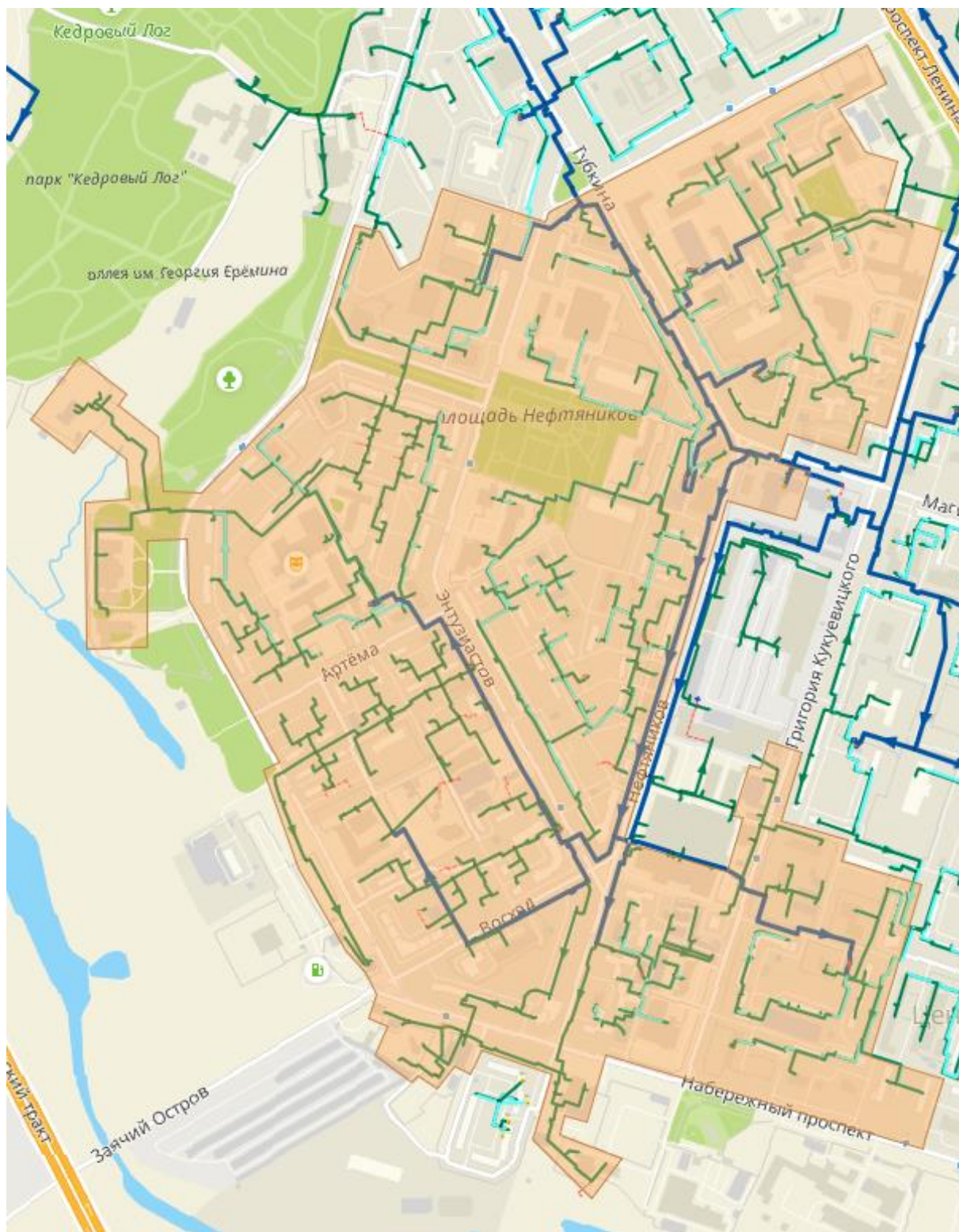


Рисунок 3.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»



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.

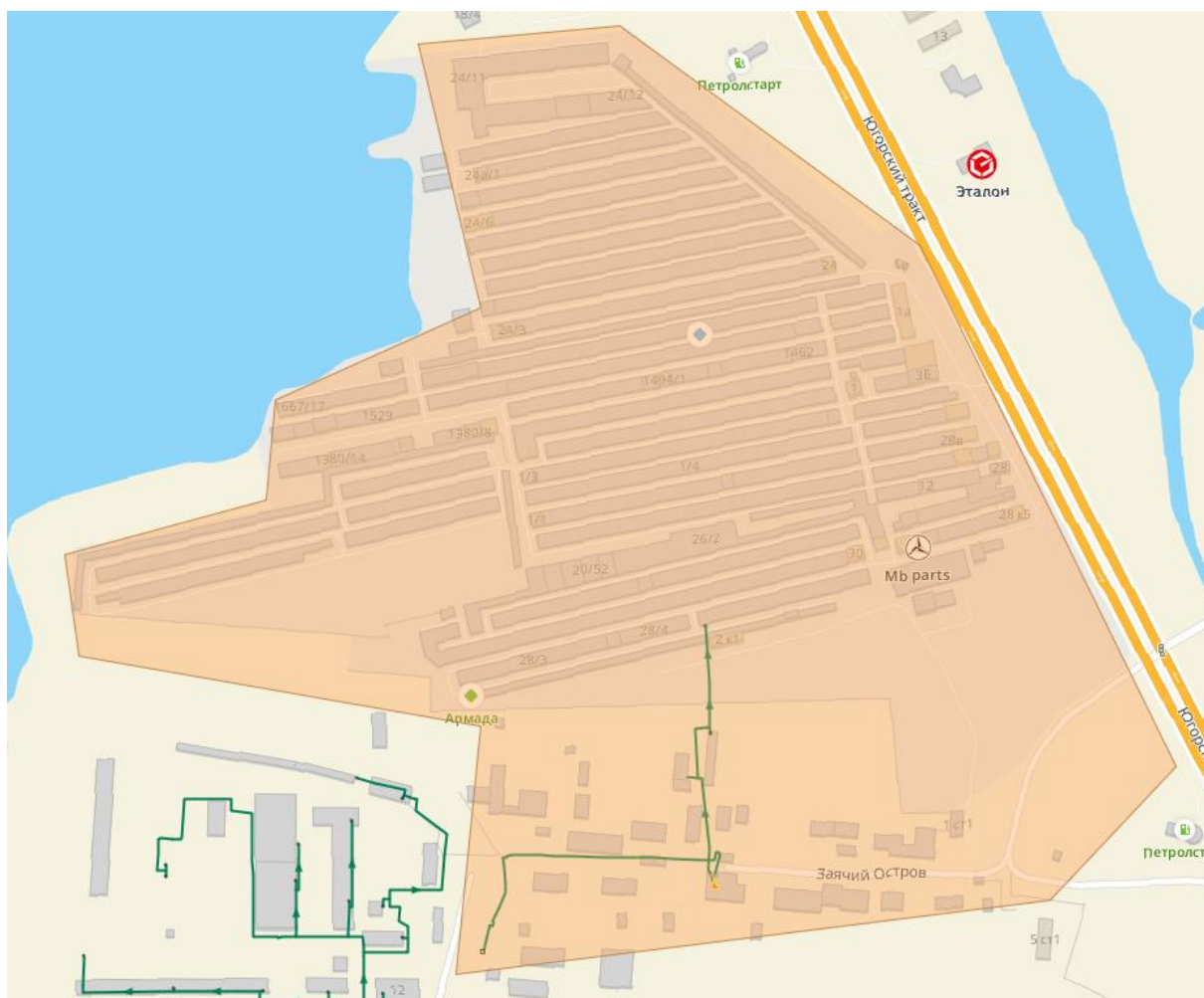


Рисунок 3.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»

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).

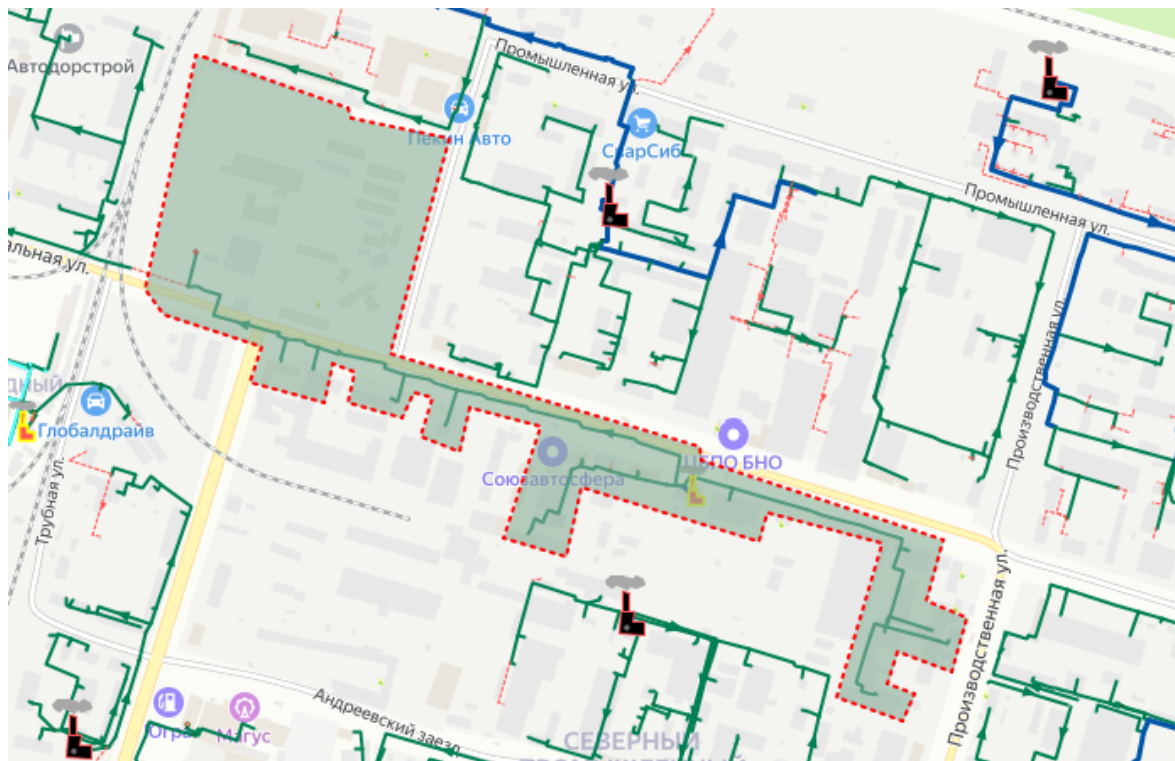


Рисунок 3.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»

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

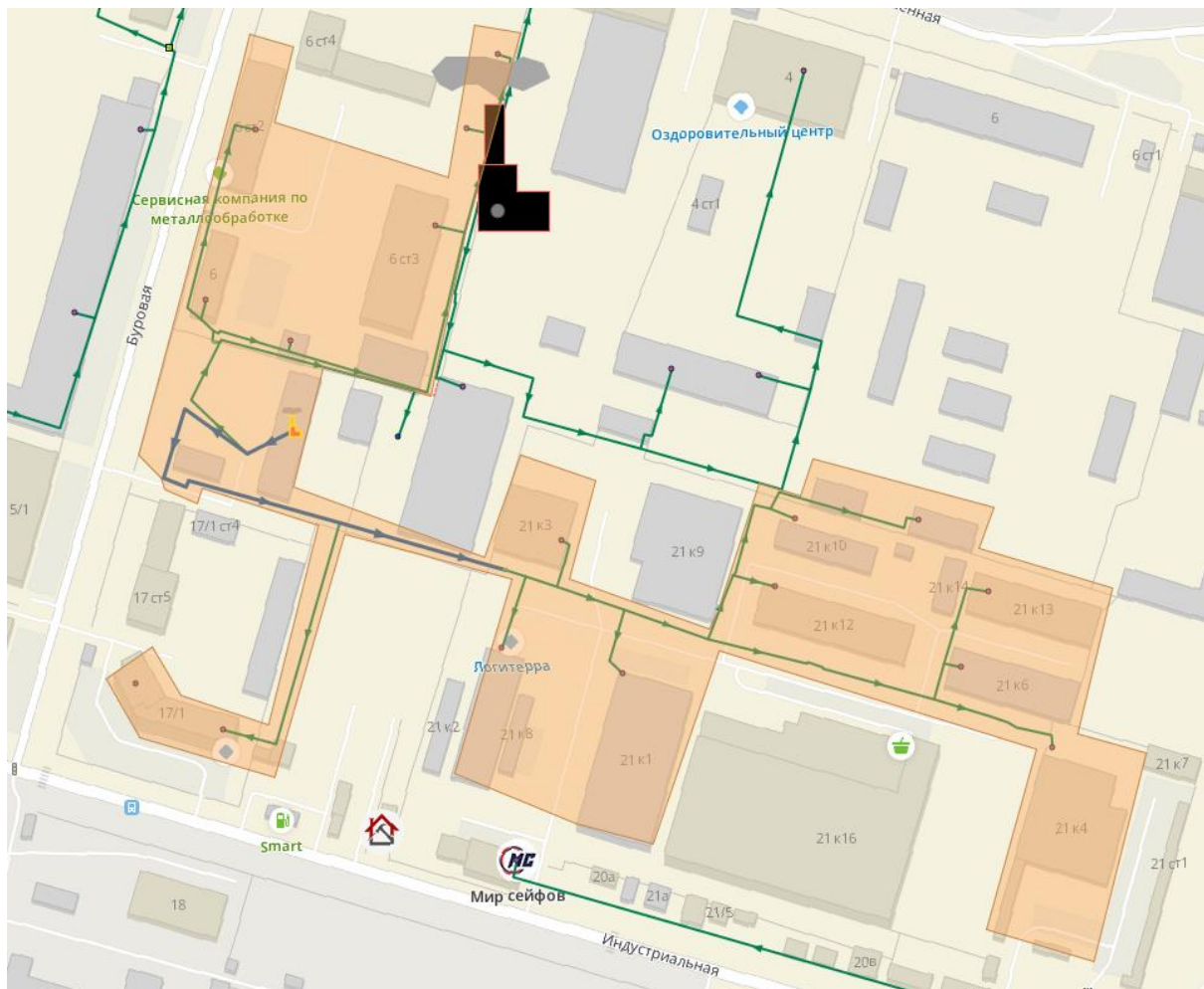


Рисунок 3.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»

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).

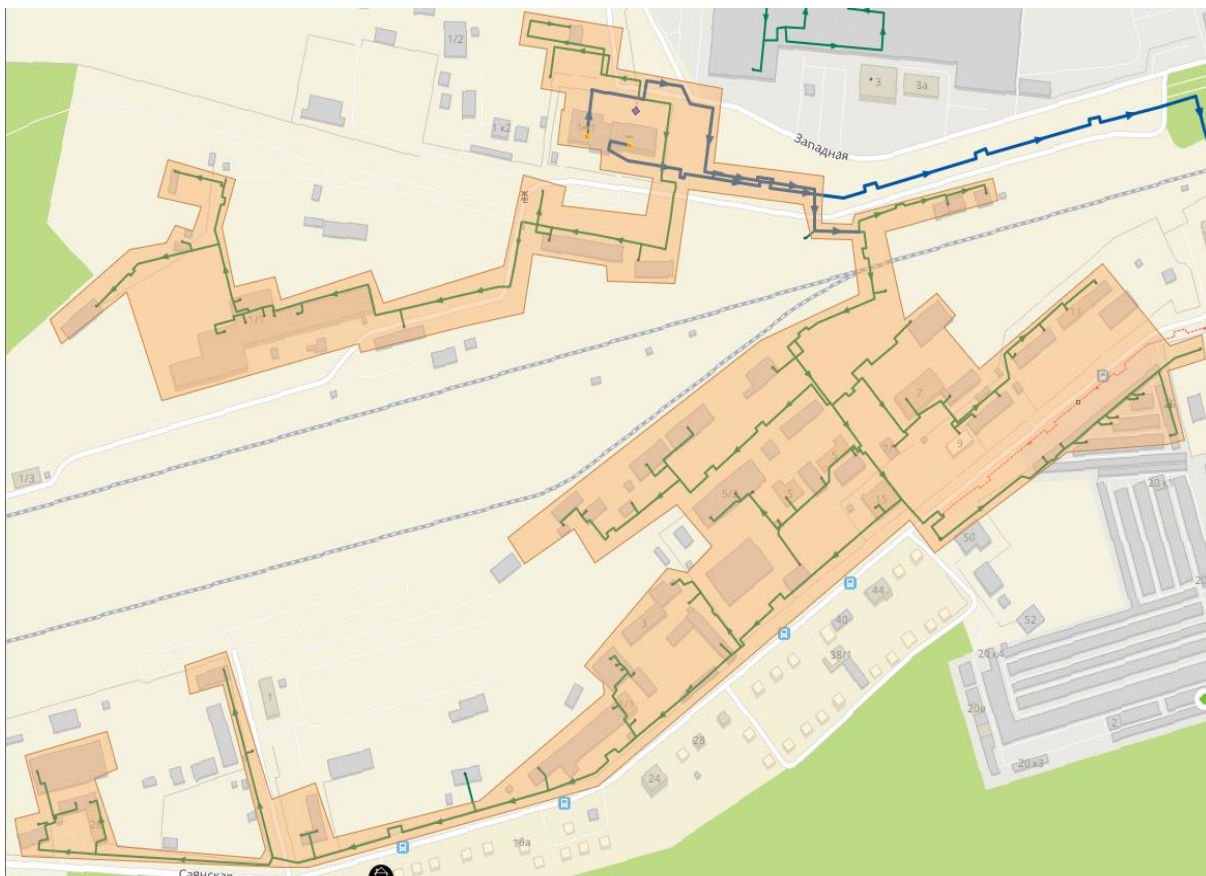


Рисунок 3.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»

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).

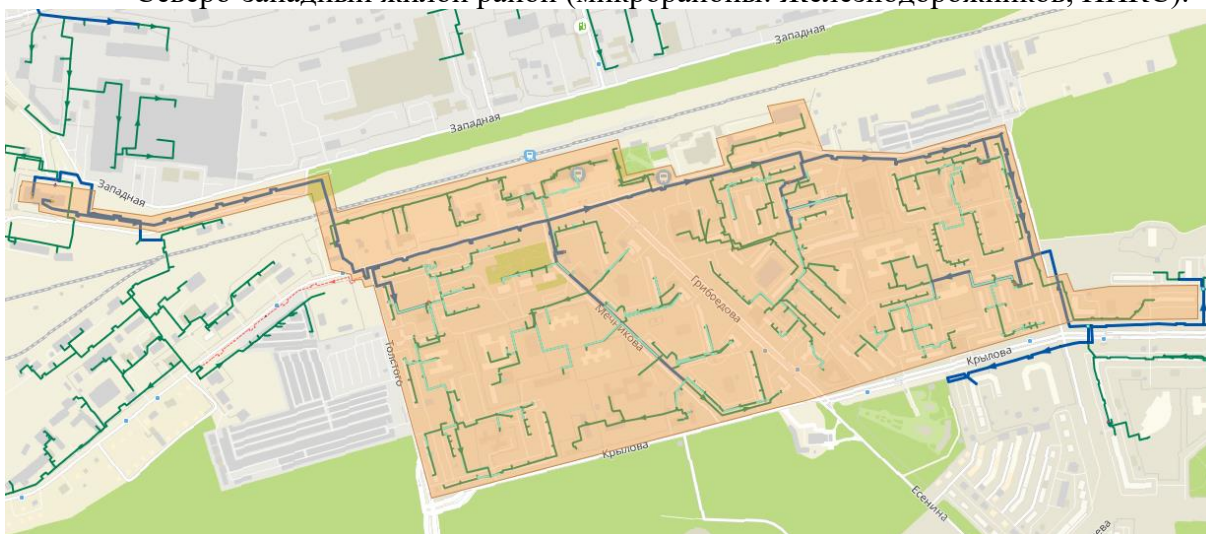


Рисунок 3.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»

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

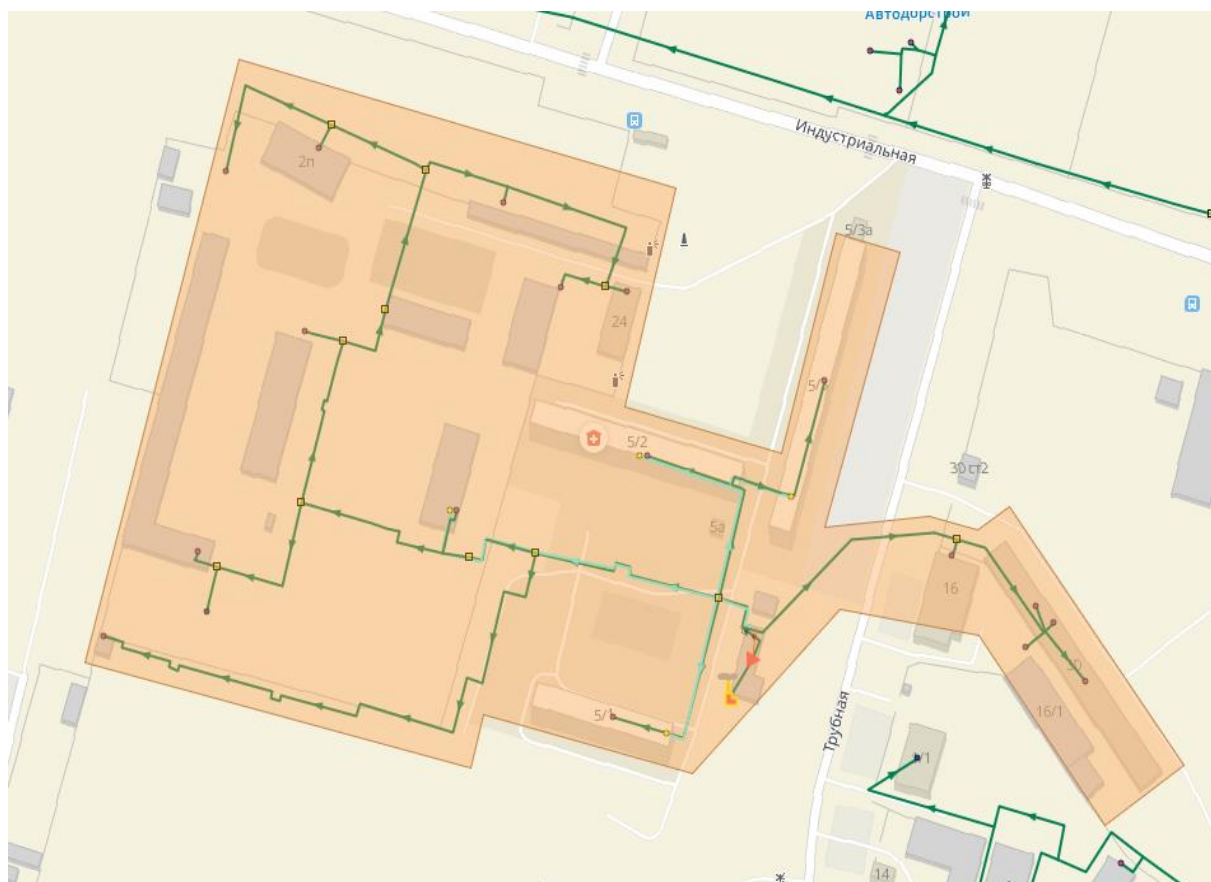


Рисунок 3.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»

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»

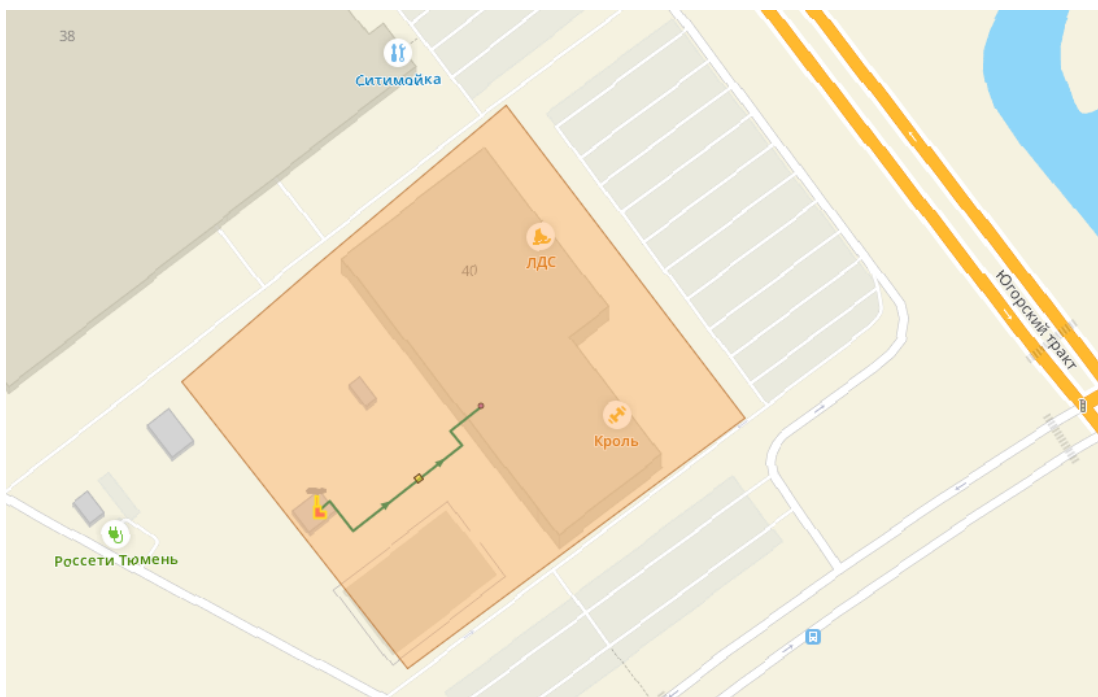


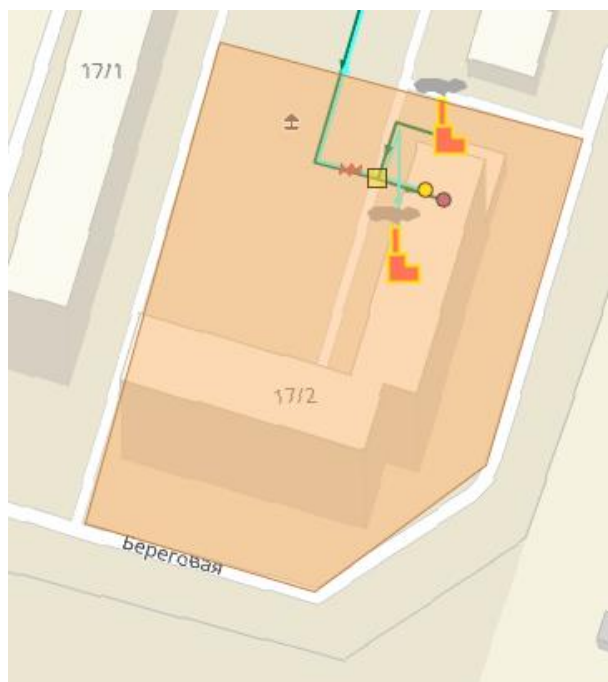
Рисунок 3.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»

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»

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.



52

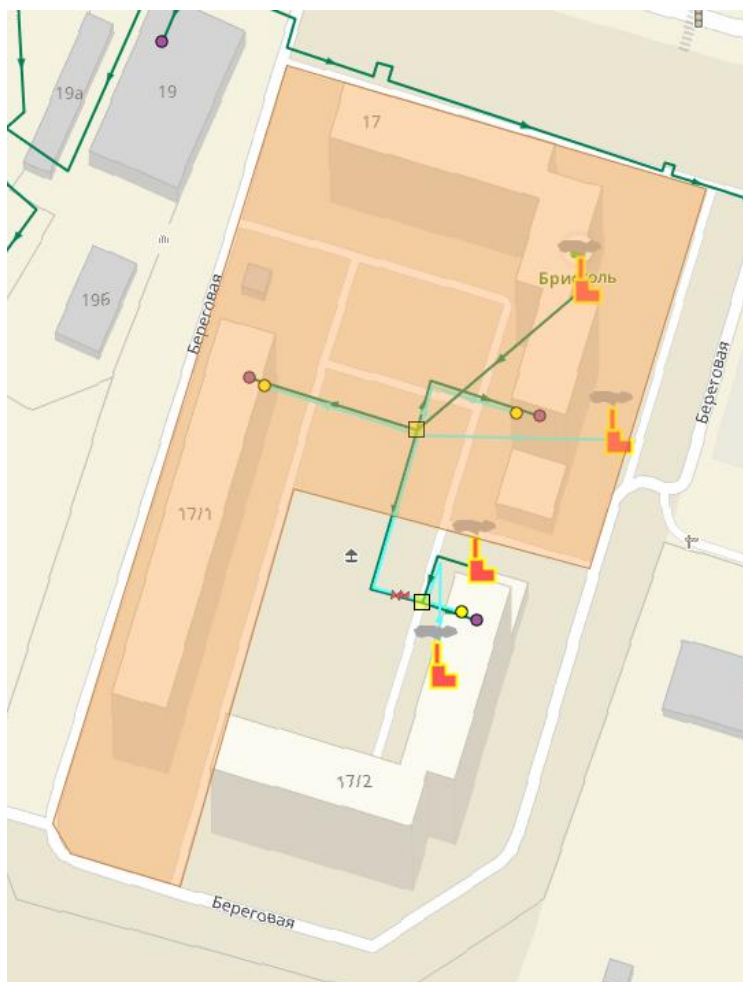


Рисунок 3.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»

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

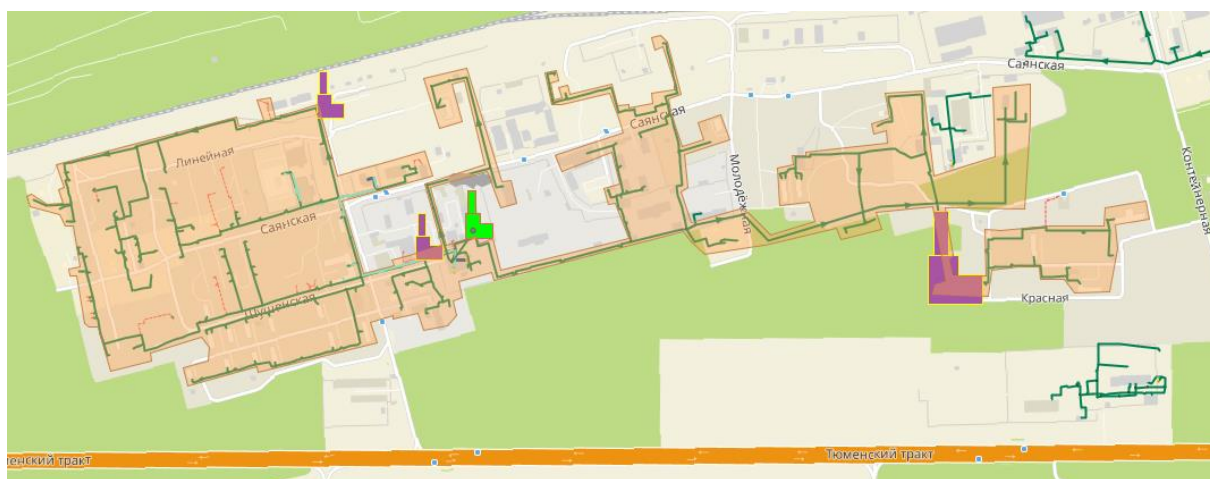


Рисунок 3.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»

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

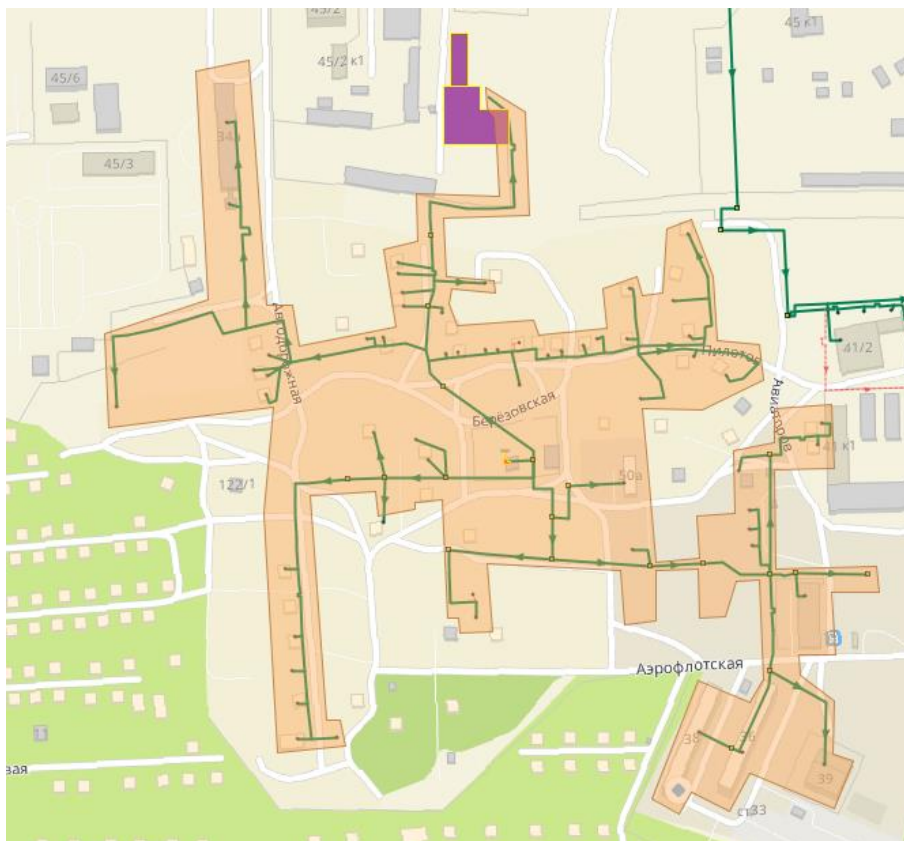


Рисунок 3.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»

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

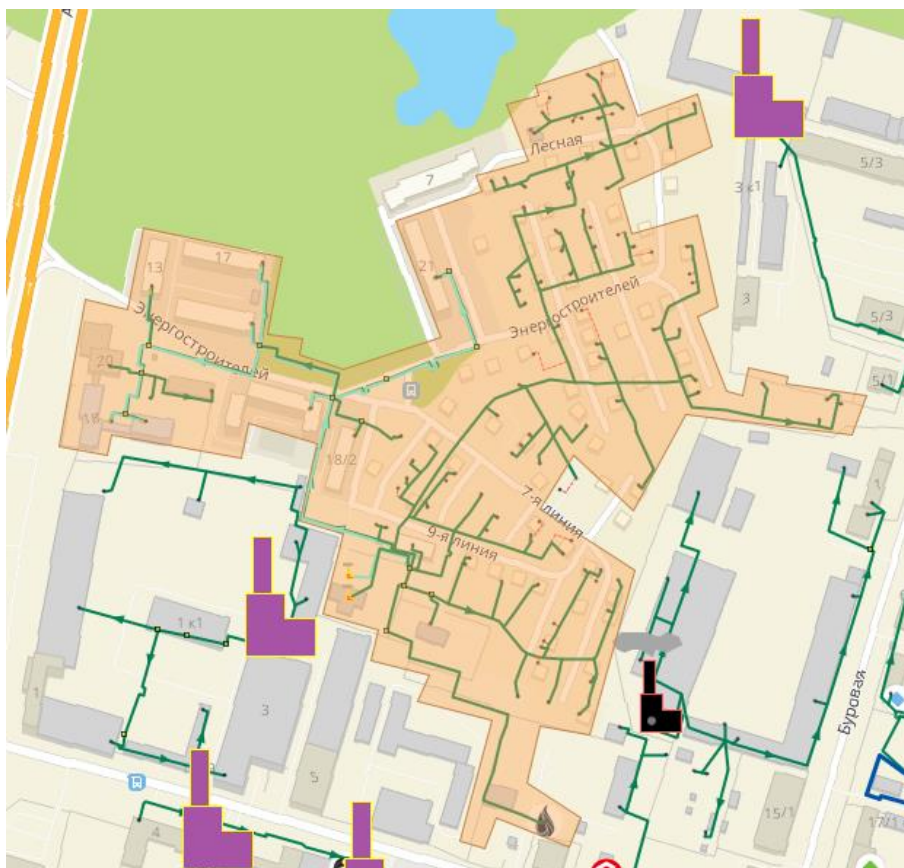


Рисунок 3.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»

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»

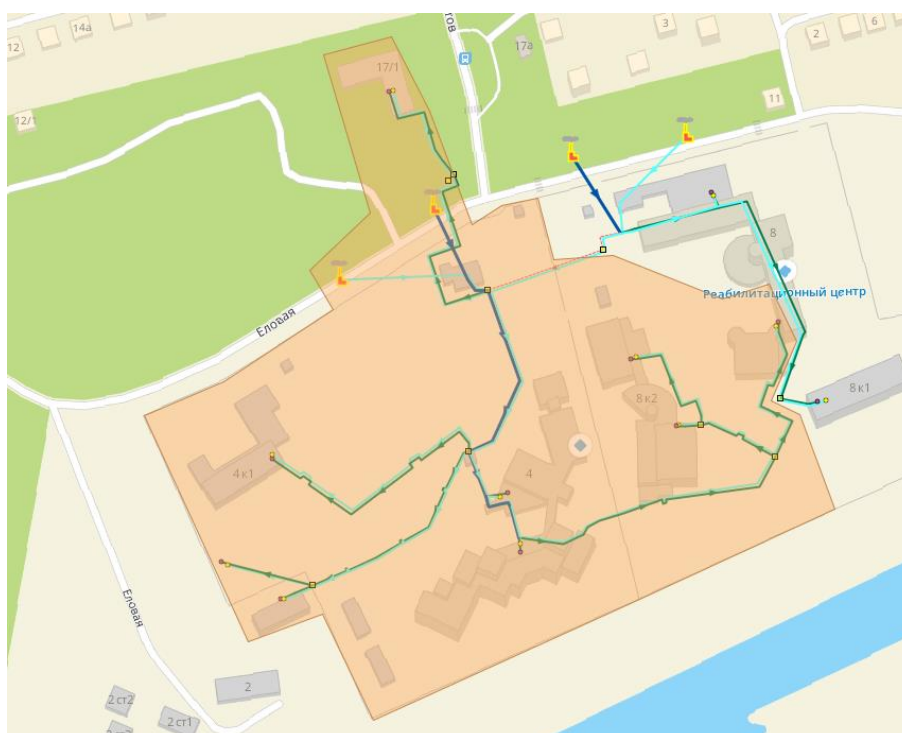


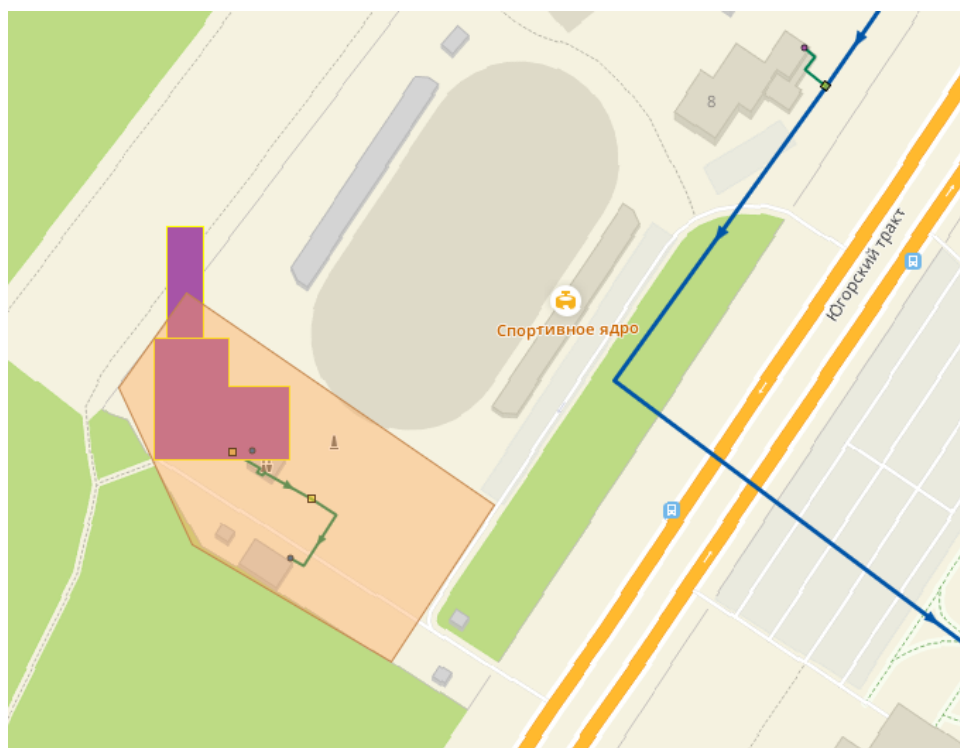
Рисунок 3.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»

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.

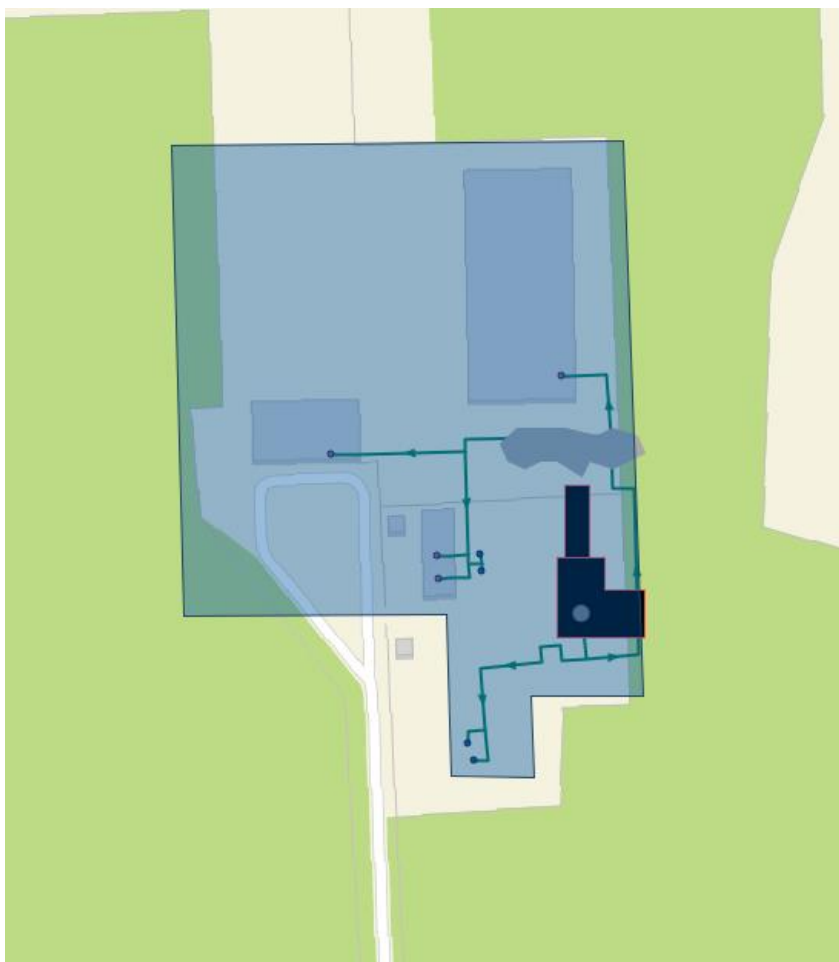


Рисунок 3.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

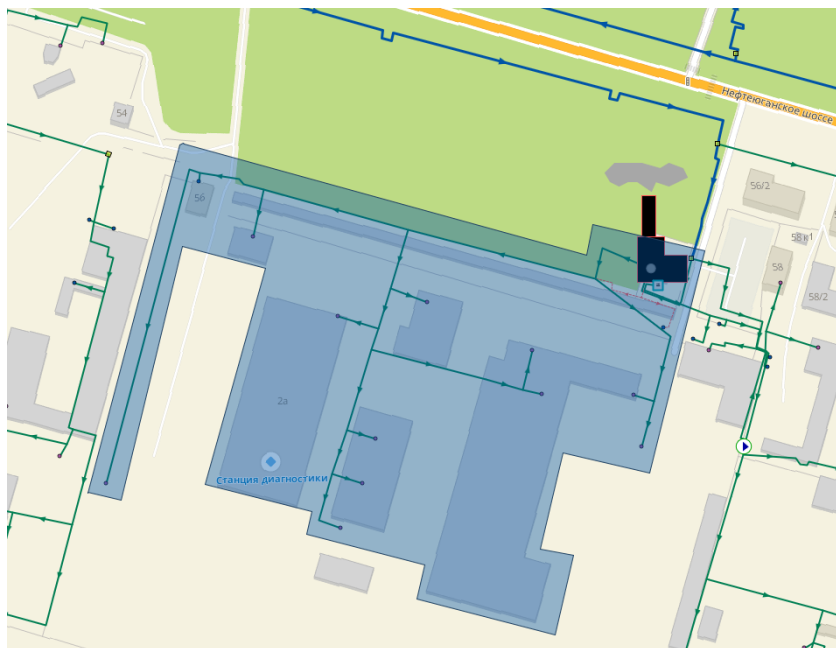


Рисунок 3.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

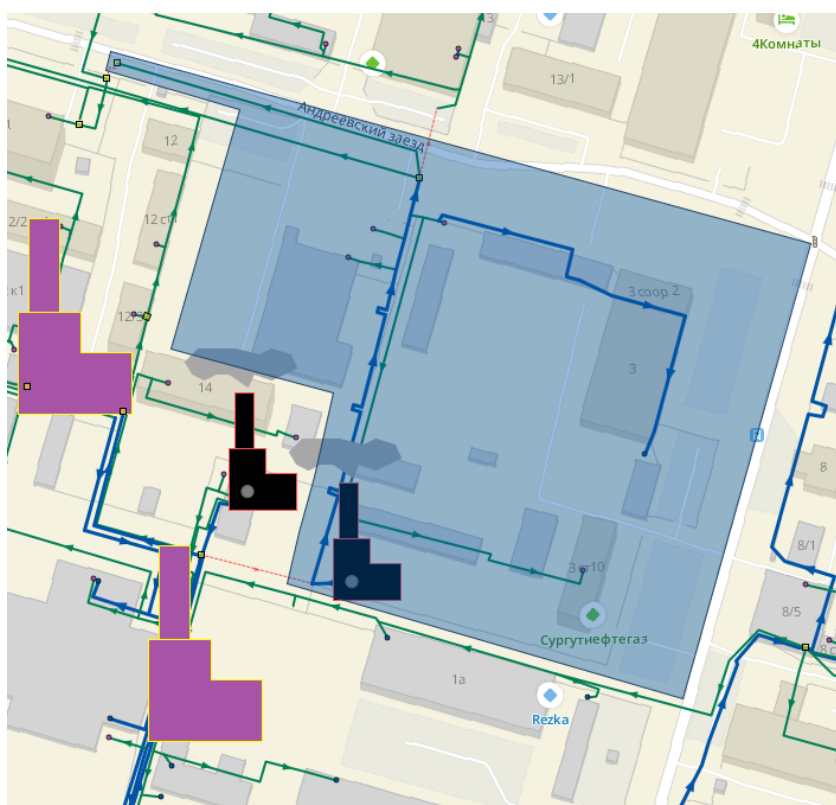


Рисунок 3.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

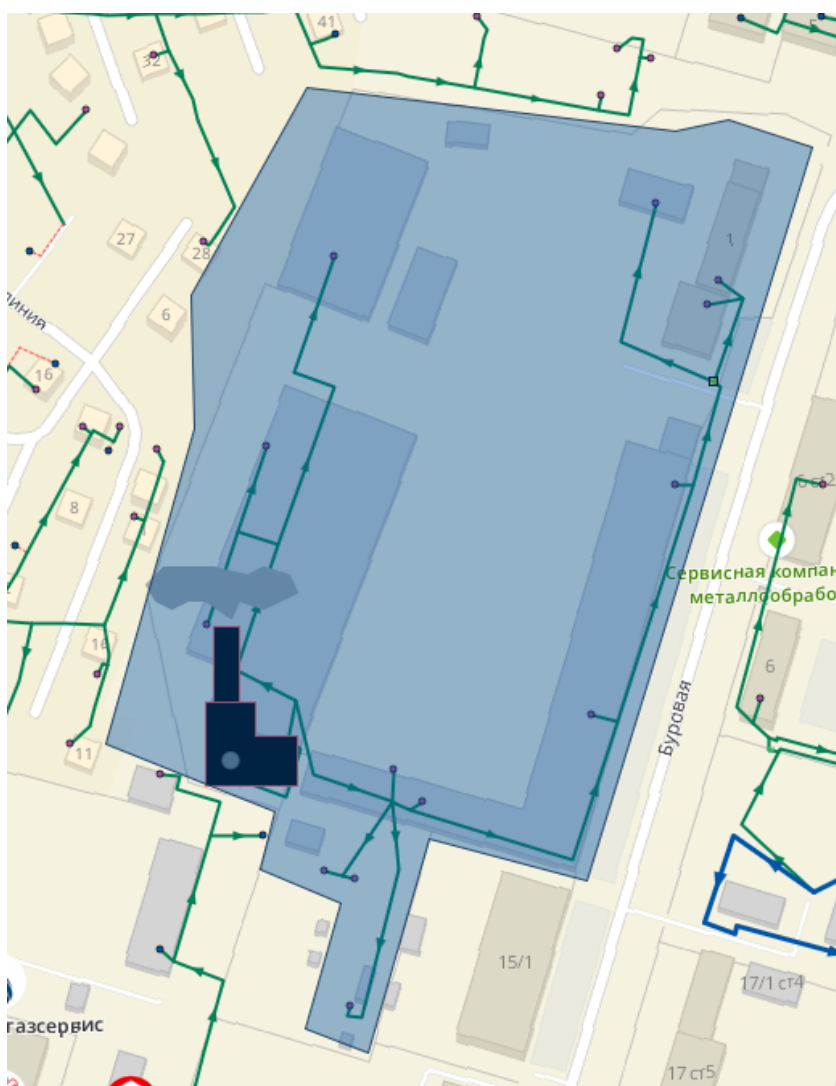


Рисунок 3.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

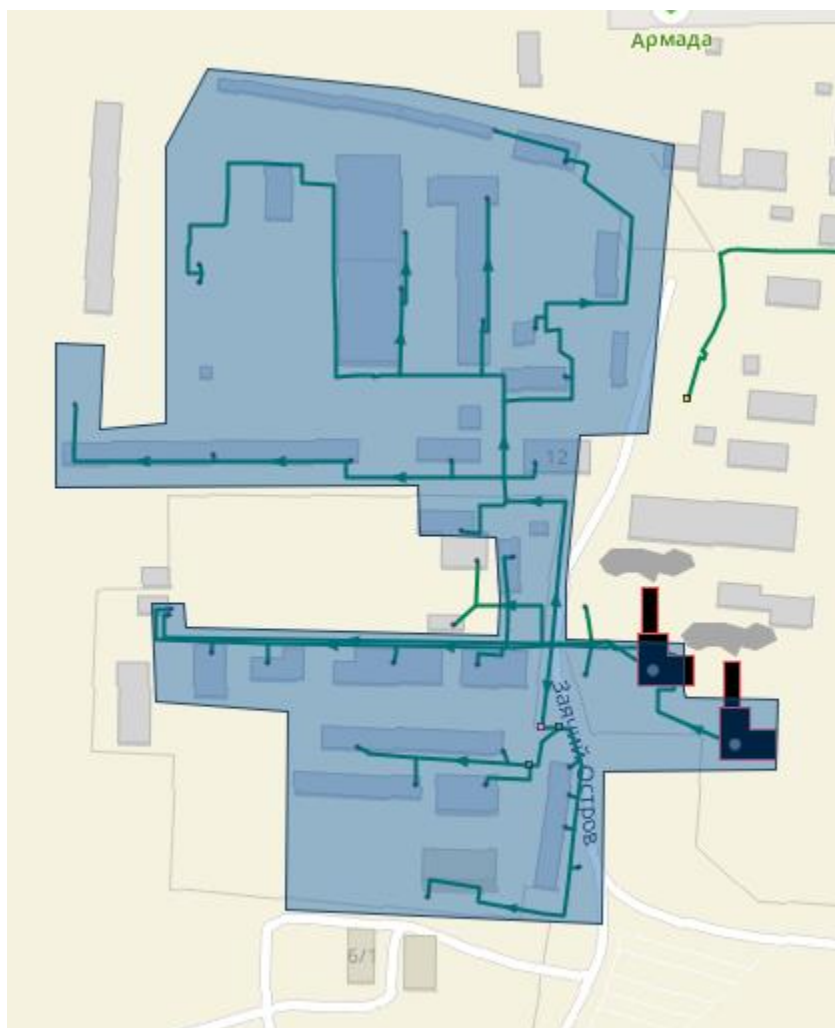


Рисунок 3.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

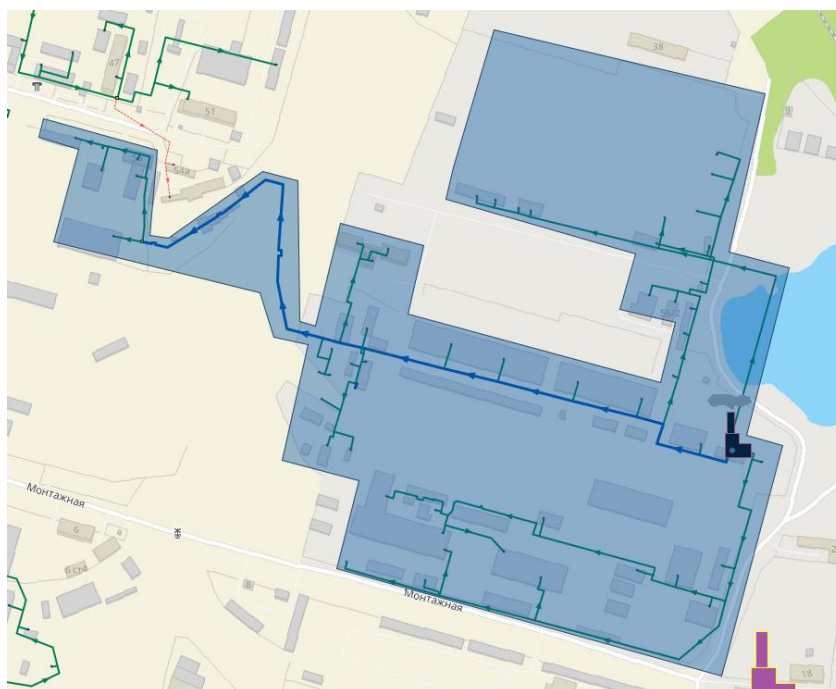


Рисунок 3.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»

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

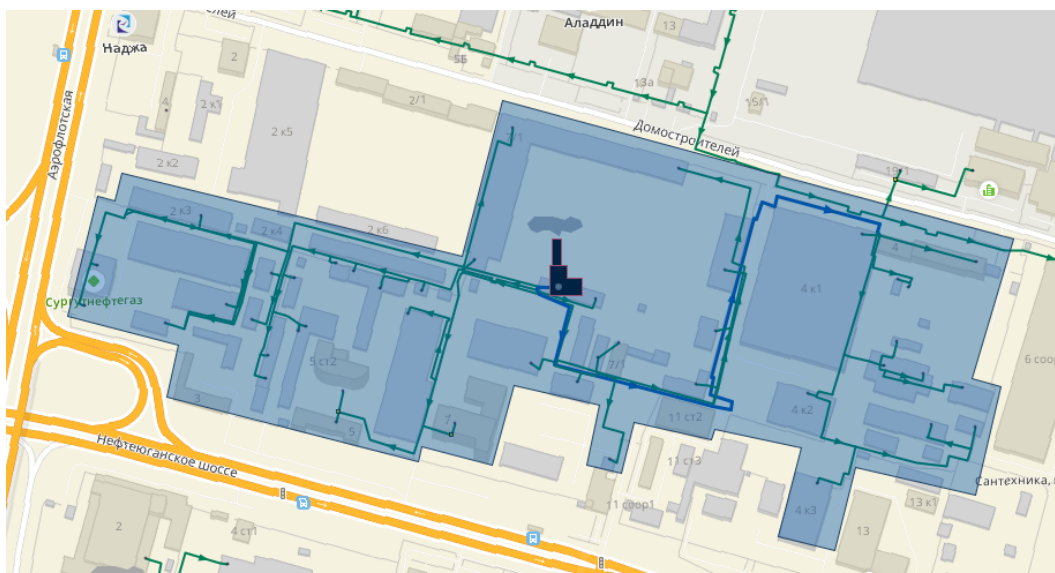


Рисунок 3.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»

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.

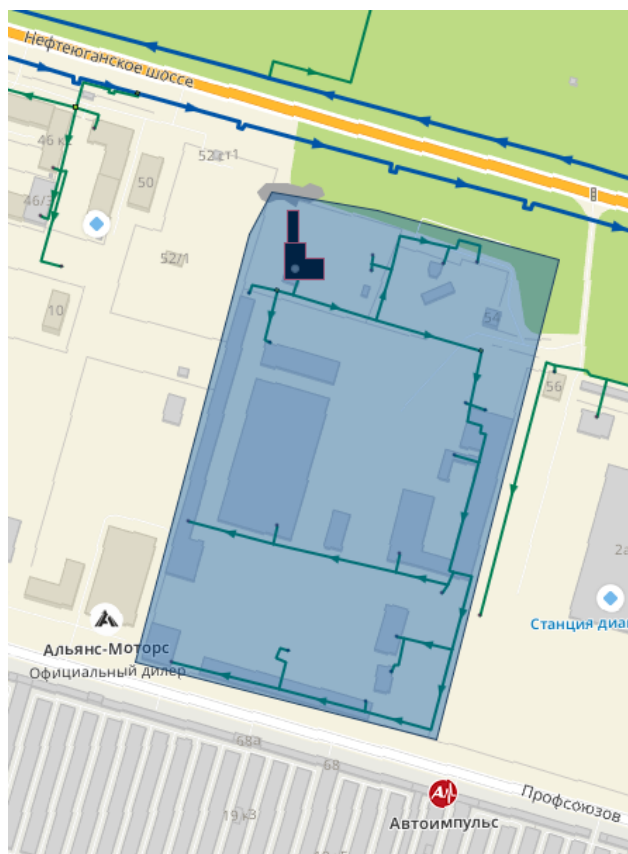


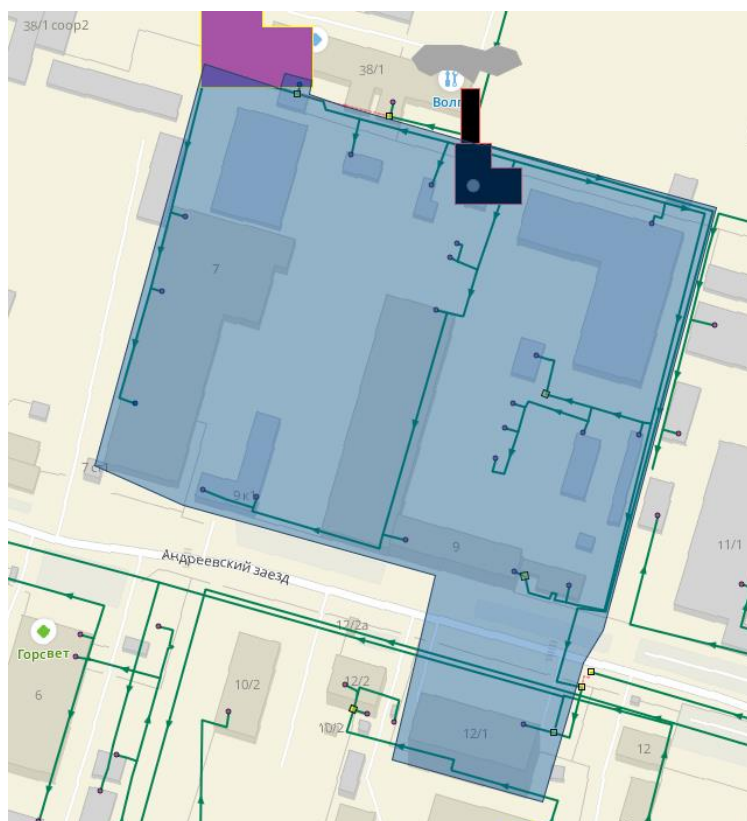
Рисунок 3.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»

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



64

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).

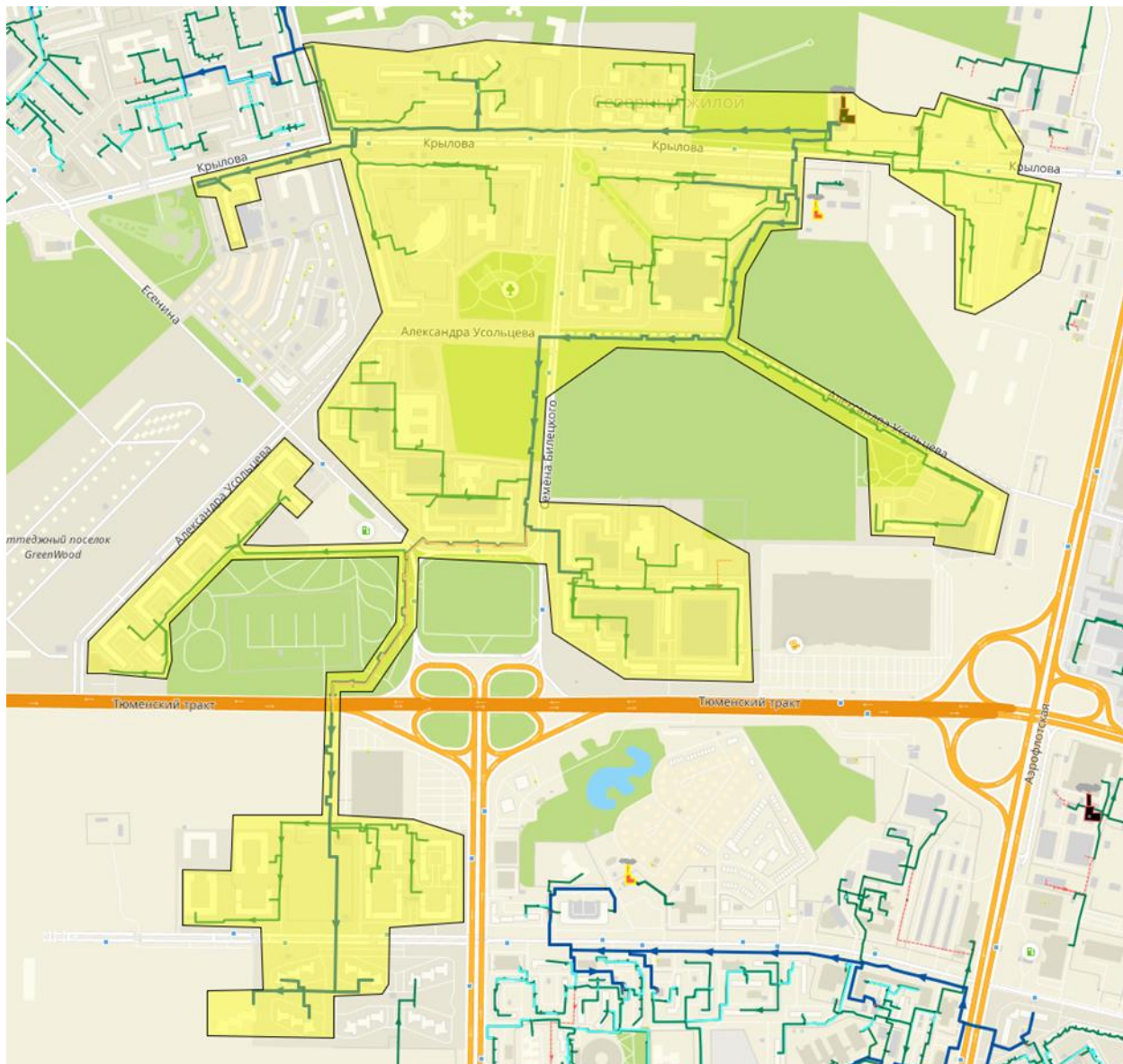
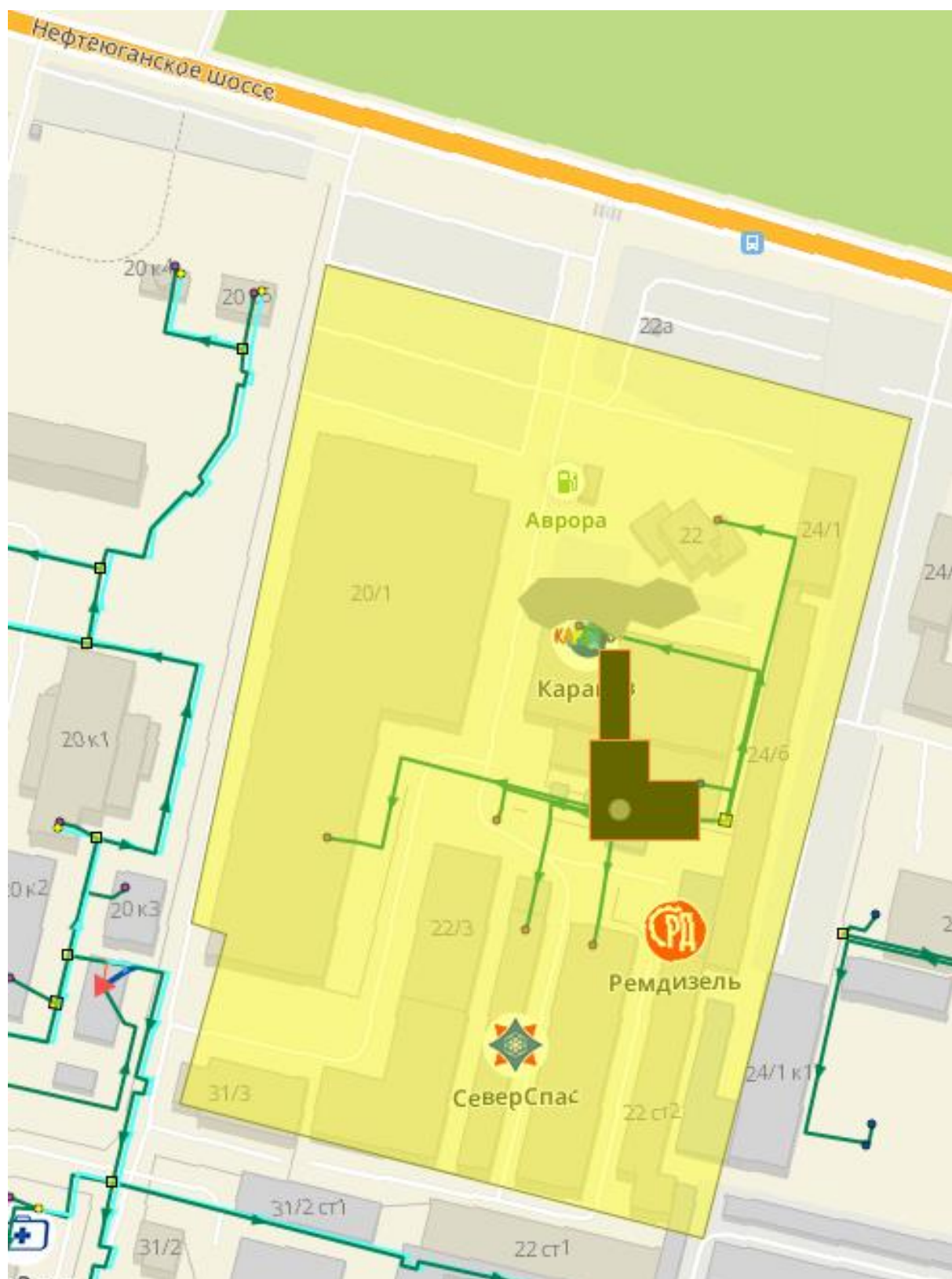


Рисунок 3.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»

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.

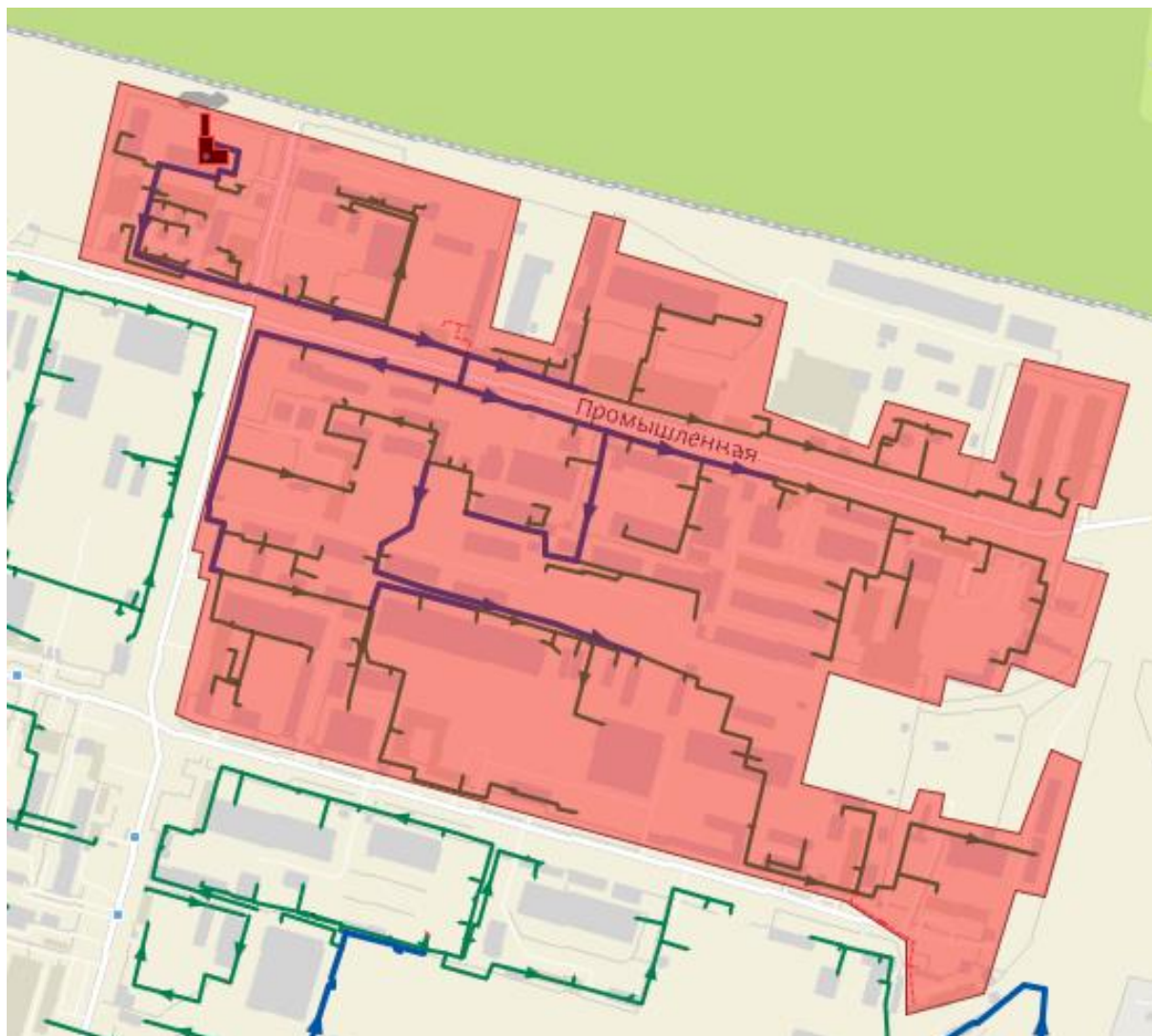


Рисунок 3.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»

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.

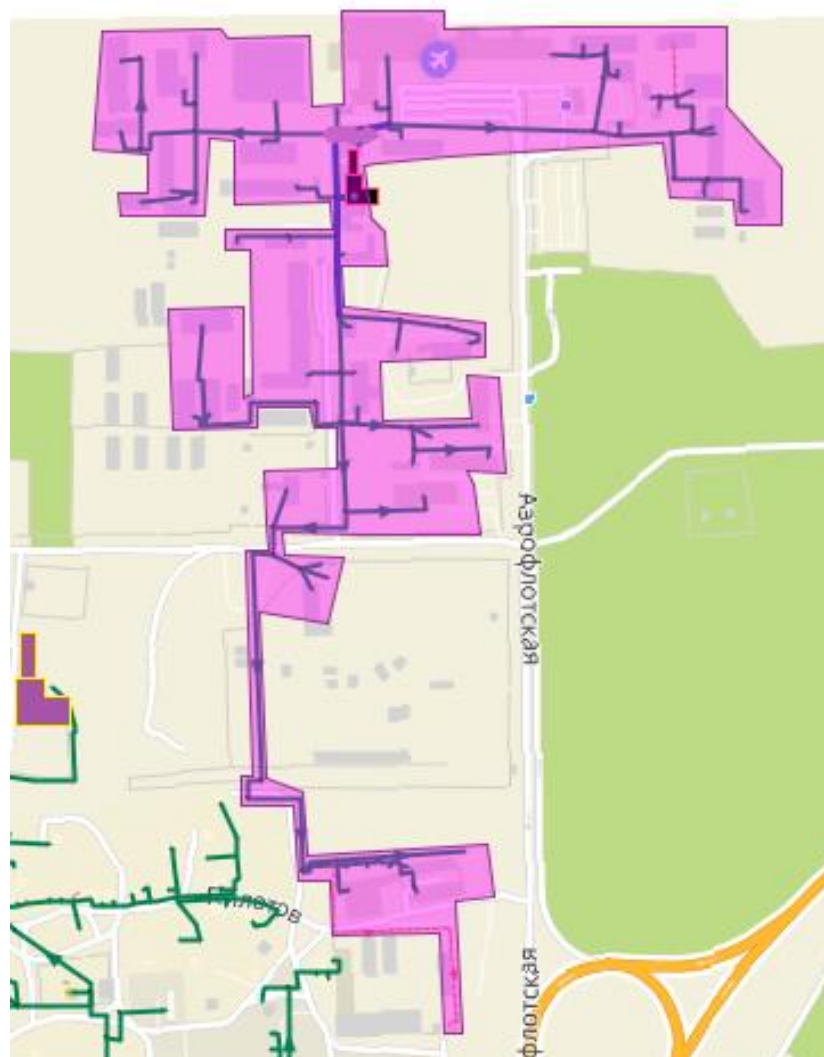
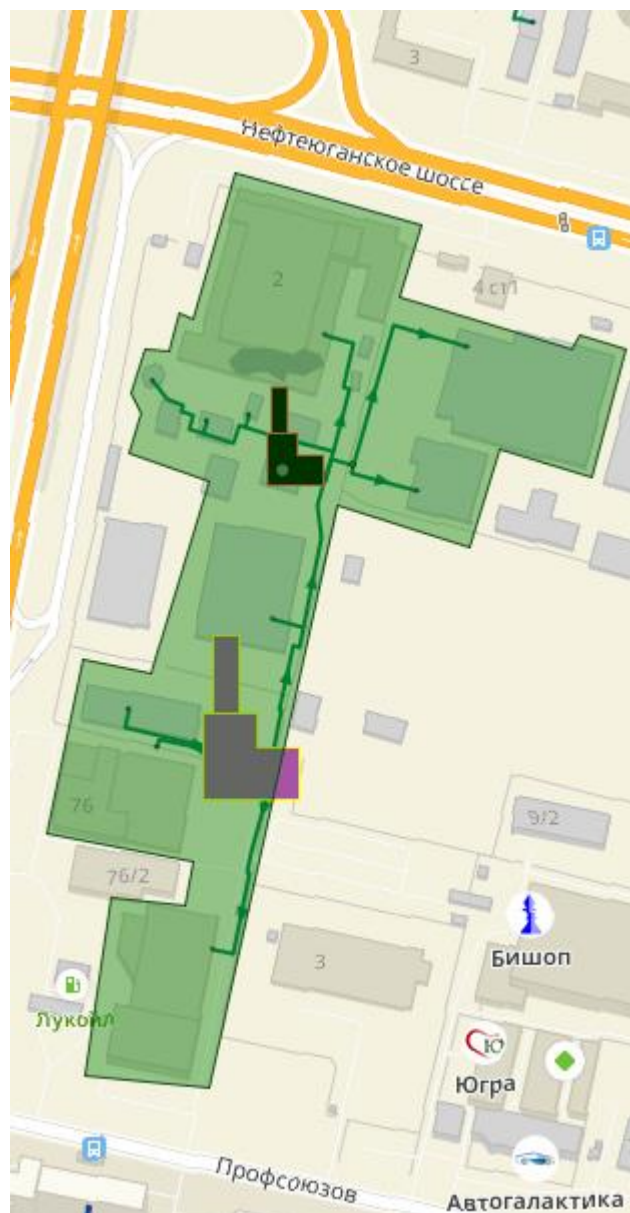


Рисунок 3.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут»

АО «Сургутский хлебозавод»

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

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



**Рисунок 3.46 – Зона действия котельной АО «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.

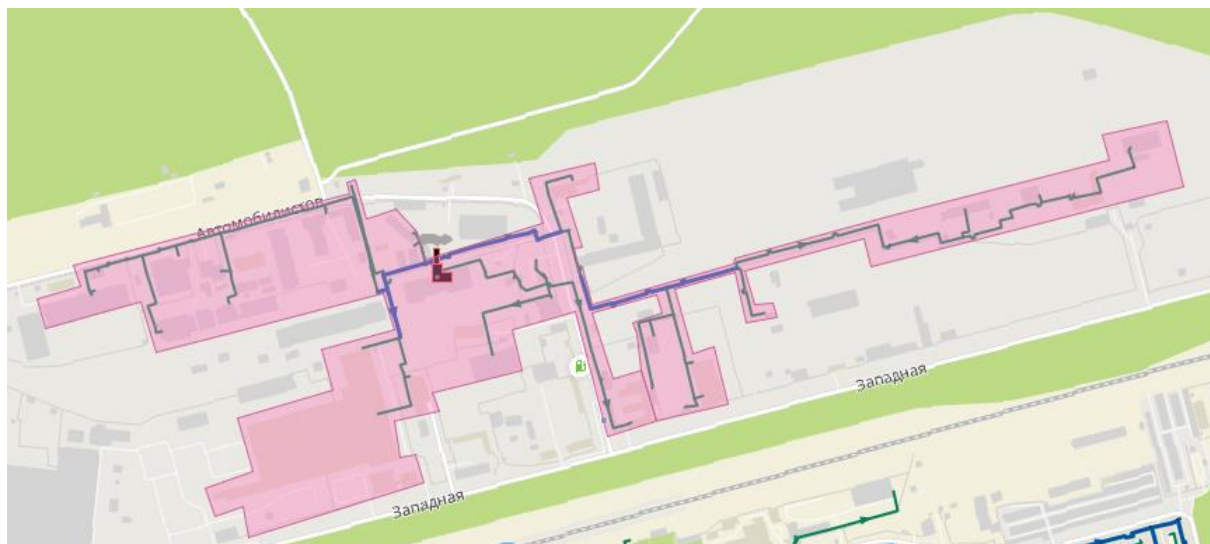


Рисунок 3.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»

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.

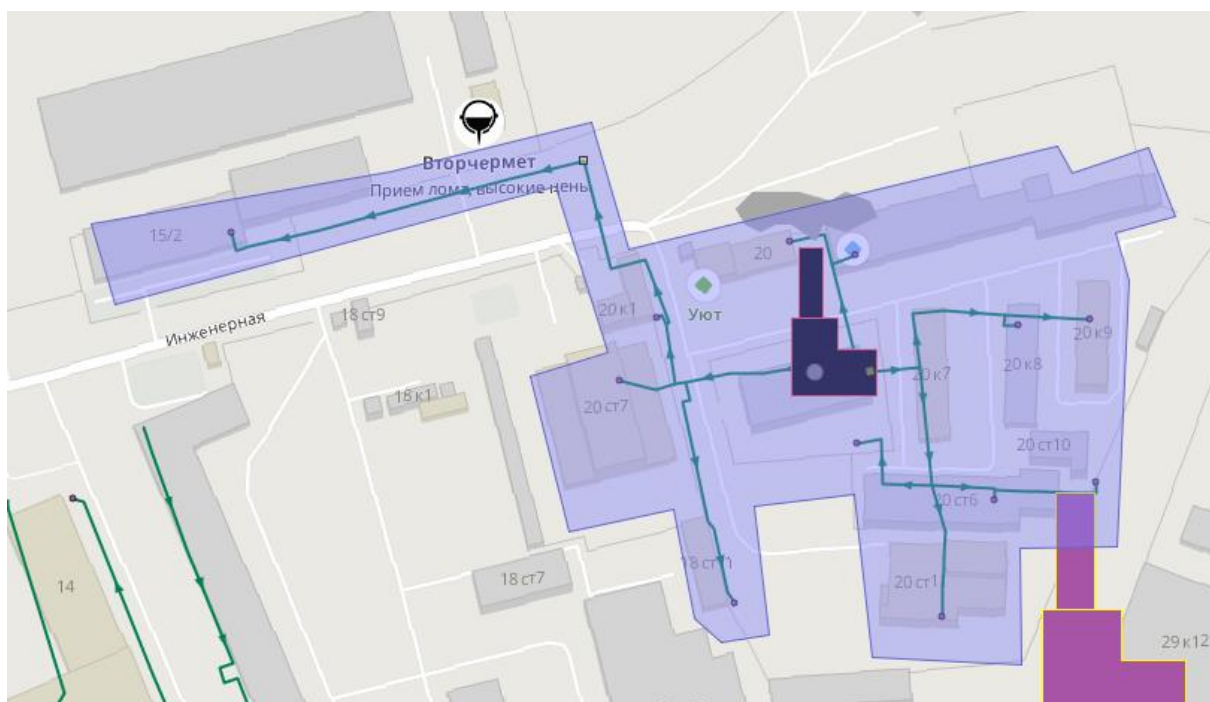


Рисунок 3.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»

АО «Горремстрой»

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

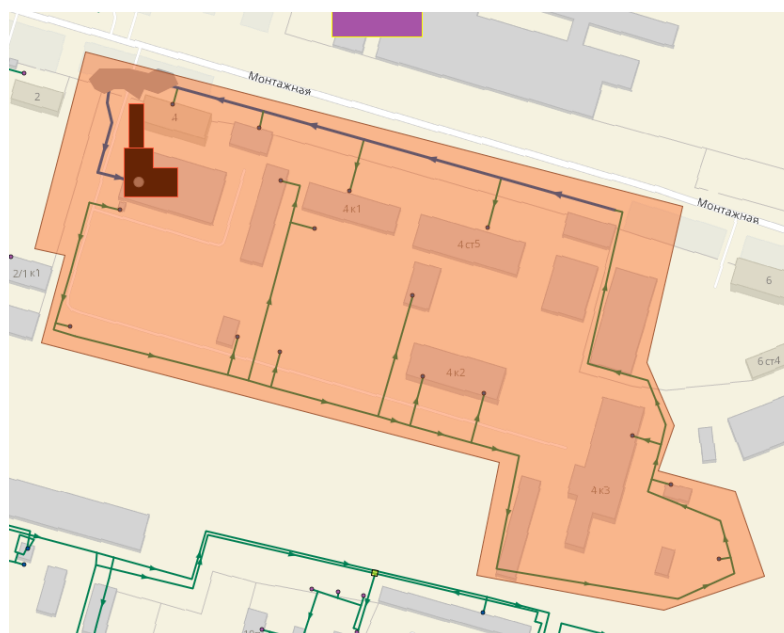
Зона действия котельной АО «Горремстрой» представлена на рисунке ниже. Котельная АО «Горремстрой» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XXV.



**Рисунок 3.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»
ООО «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 3.50 – 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.

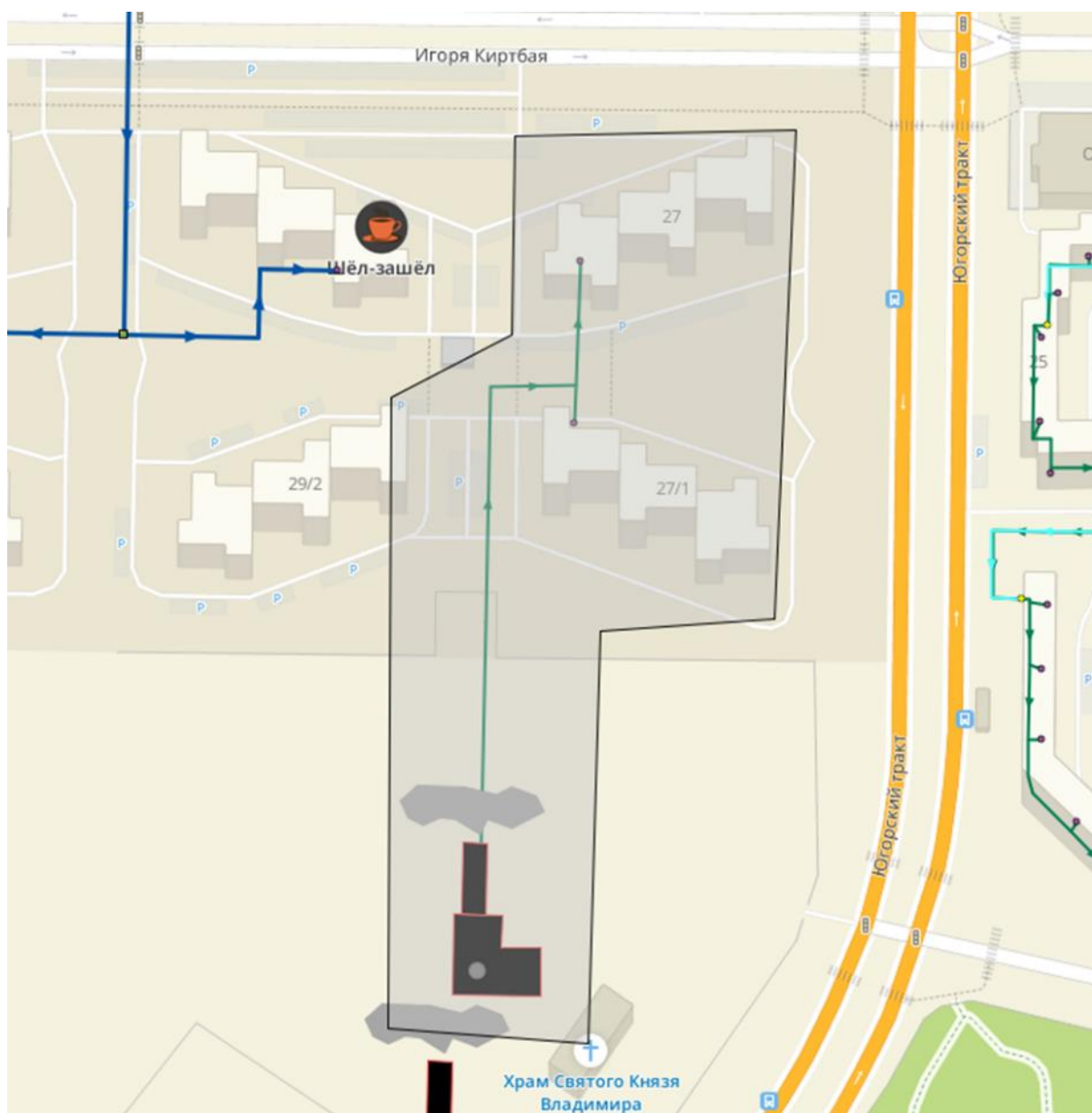


Рисунок 3.51 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»



Рисунок 3.52 – Зона действия котельной АО «Завод промышленных строительных деталей»

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. Приоритеты 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 (без учета сценарных мероприятий), 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	546,025	547,771	537,339	536,571	536,721	542,372	573,372	574,122	601,333	601,667	603,367	603,367
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	2,204	2,204	2,204	2,204	2,278	3,935	3,980	3,713	18,631	18,635	18,779	20,449	20,468	21,164	21,275	21,318	21,318
отопление	1,609	1,609	1,609	1,609	1,674	2,836	2,881	2,614	17,536	17,540	17,685	19,355	19,374	20,070	20,180	20,224	20,224
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,492	0,501	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,094	0,094	0,094	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Город	500,215	504,428	504,428	504,428	531,408	542,090	543,791	533,626	517,940	518,087	523,593	552,924	553,654	580,169	580,392	582,049	582,049
отопление	379,524	382,720	382,720	382,720	409,700	415,553	416,825	407,901	395,939	392,752	396,742	416,968	417,692	438,130	438,350	439,547	439,547
вентиляция	76,356	77,000	77,000	77,000	77,000	80,346	81,058	79,991	77,028	79,548	80,137	86,515	86,515	90,365	90,365	90,517	90,517
горячее водоснабжение (ср.)	44,334	44,708	44,708	44,708	44,708	46,191	45,908	45,734	44,972	45,787	46,714	49,441	49,448	51,675	51,677	51,984	51,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	402,375	404,120	393,689	392,978	393,129	398,780	429,780	430,530	457,741	458,074	459,775	459,775
отопление	247,303	252,992	261,564	289,632	300,568	307,675	308,992	299,802	302,815	299,632	303,767	325,662	326,405	347,539	347,870	349,111	349,111
вентиляция	49,864	51,011	52,739	58,398	56,626	60,476	61,187	60,121	57,158	59,677	60,266	66,644	66,644	70,495	70,495	70,647	70,647

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	34,224	33,941	33,766	33,005	33,819	34,747	37,473	37,481	39,707	39,709	40,017	40,017
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	343,975	490,229	500,661	501,429	501,279	495,628	464,628	463,878	436,667	436,333	434,633	434,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	487,625	633,880	644,311	645,022	644,871	639,220	608,220	607,470	580,259	579,926	578,225	578,225
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	624,6	630	630,3	630	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296,660	303,485	313,768	347,438	354,840	366,161	367,749	358,257	357,610	357,747	362,890	391,100	391,782	416,544	416,848	418,395	418,395
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,277	0,279	0,283	0,313	0,320	0,325	0,322	0,309	0,304	0,300	0,299	0,318	0,314	0,329	0,324	0,302	0,325
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность. в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин. в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде. в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде. в том числе	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	83,01	83,57	88,38	94,06	94,68	96,70	109,42	121,11	119,88	125,53	127,53	127,53
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	213,45	222,20	258,65	287,01	300,13	310,58	276,31	277,61	256,53	264,87	274,15	274,15
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	273,900	290,000	282,700	269,629	273,90	283,21	324,47	358,51	372,25	384,71	363,16	376,16	353,84	367,84	379,11	379,11
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	78,83	79,77	85,79	92,32	93,54	95,96	106,96	118,16	123,91	72,93	73,38	124,75
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	195,38	203,74	238,98	265,73	279,78	289,82	256,50	258,30	254,00	171,65	171,74	254,37
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	137,81	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	503,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	249,25	263,90	257,26	245,36	249,25	257,72	295,27	326,24	338,75	350,09	330,47	342,31	322,00	334,73	344,99	344,99
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,25	0,24	0,23	0,23	0,24	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31	0,30	0,31	0,32	0,32

Таблица 3.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная ПКТС																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,57	30,61	30,54	30,20	30,21	30,33	28,51	28,51	28,86	28,86	28,86	28,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,943	223,574	214,286	200,093	200,329	205,311	128,905	128,905	143,596	143,675	143,675	143,675
6,1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
6,2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	252,513	254,182	244,825	230,296	230,537	235,637	157,417	157,417	172,457	172,538	172,538	172,538
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	229,787	231,306	222,791	209,569	209,789	214,430	143,249	143,249	156,936	157,010	157,010	157,010
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,458	0,456	0,449	0,442	0,463	0,470	0,352	0,352	0,379	0,379	0,379	0,379
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,092	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	0,173	0,173	0,173	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,489	2,58	2,442	2,451	2,468	2,468	2,468	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	3,212	3,212	3,212	3,212
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	29,343	29,343	29,343	60,059	60,059	59,916	59,916	59,916	44,082	44,082	44,082	44,082

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,155	24,155	24,155	49,654	49,654	49,512	49,512	49,512	36,367	36,367	36,367	36,367
6,2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,806	2,806	2,806	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	4,197	4,197	4,197	4,197
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,382	2,382	2,382	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	3,518	3,518	3,518	3,518
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,686	22,701	23,538	23,924	23,583	23,937	23,937	23,937	56,190	56,190	56,047	56,047	56,047	39,421	39,421	39,421	39,421
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,619	17,619	17,619	43,118	43,118	42,976	42,976	42,976	29,831	29,831	29,831	29,831
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	2,069	2,069	2,069	4,942	4,942	4,942	4,942	4,942	3,461	3,461	3,461	3,461
10	горячее водоснабжение	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,781	1,781	1,781	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	2,917	2,917	2,917	2,917
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	32,747	32,747	32,747	0,495	0,495	0,638	0,638	0,638	17,264	17,264	17,264	17,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	40,621	40,621	40,621	8,368	8,368	8,511	8,511	8,511	25,137	25,137	25,137	25,137
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,42	48,968	48,967	48,968	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,644	20,658	21,420	21,771	21,461	21,783	21,783	21,783	51,133	51,133	51,003	51,003	51,003	35,873	35,873	35,873	35,873
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,475	0,475	0,475	1,155	1,155	1,151	1,151	1,151	0,801	0,801	0,801	0,784
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88,87	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,024	1,842	1,791	1,781	1,886	2,063	2,859	2,486	2,615	2,824	2,878	2,895	2,605	2,605	2,605	2,605
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,074	68,838	65,880	64,070	63,685	65,797	69,330	85,247	77,795	80,373	84,555	85,632	85,964	80,164	80,164	80,164	80,164
6,1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	48,574	50,538	62,461	56,810	58,894	62,250	63,135	63,425	59,109	59,109	59,109	59,109
6,2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,697	11,837	14,261	13,122	13,122	13,122	13,122	13,161	12,240	12,240	12,240	12,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,526	6,943	8,514	7,852	8,342	9,169	9,360	9,364	8,800	8,800	8,800	8,800
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243	48,461	52,170	68,883	61,059	63,766	68,157	69,288	69,637	63,547	63,547	63,547	63,547
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	34,271	36,235	48,158	42,507	44,591	47,947	48,832	49,122	44,806	44,806	44,806	44,806
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,644	8,784	11,208	10,069	10,069	10,069	10,069	10,108	9,187	9,187	9,187	9,187
10	горячее водоснабжение	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,659	5,077	6,647	5,986	6,475	7,302	7,494	7,497	6,934	6,934	6,934	6,934
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	21,349	17,640	0,928	8,751	6,045	1,654	0,523	0,174	6,264	6,264	6,264	6,264

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	40,572	36,863	20,150	27,974	25,267	20,876	19,745	19,396	25,486	25,486	25,486	25,486
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	58,542	57,416	57,416	57,449	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,175	53,093	48,320	43,087	42,081	44,100	47,475	62,684	55,564	58,027	62,023	63,052	63,369	57,827	57,827	57,827	57,827
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,990 4	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,469	0,505	0,536	0,407	0,425	0,454	0,461	0,463	0,494	0,494	0,494	0,494
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,962	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,514	4,513	4,422	4,233	4,232	4,354	4,531	5,327	6,490	6,619	6,828	6,882	6,898	5,817	5,817	5,817	5,817
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	1,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,508	97,291	96,409	92,966	92,690	95,140	98,672	114,589	137,854	140,432	144,471	145,548	145,881	124,246	124,246	124,246	124,246
6,1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	72,730	74,693	86,616	106,464	108,548	111,761	112,646	112,936	95,476	95,476	95,476	95,476
6,2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	13,503	14,643	17,067	18,800	18,800	18,800	18,800	18,839	16,437	16,437	16,437	16,437
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,907	9,325	10,895	12,579	13,069	13,895	14,087	14,090	12,318	12,318	12,318	12,318
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,120	81,045	76,637	71,273	69,826	72,399	76,108	92,821	117,249	119,956	124,204	125,335	125,684	102,968	102,968	102,968	102,968
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	51,891	53,854	65,778	85,625	87,710	90,923	91,807	92,097	74,637	74,637	74,637	74,637
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	9,714	10,854	13,277	15,011	15,011	15,011	15,011	15,050	12,648	12,648	12,648	12,648
10	горячее водоснабжение	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,440	6,857	8,428	10,111	10,601	11,428	11,619	11,623	9,851	9,851	9,851	9,851
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,441	51,080	52,052	55,718	56,669	54,097	50,388	33,675	9,247	6,540	2,292	1,161	0,812	23,528	23,528	23,528	23,528
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	72,342	71,839	76,246	81,6442	83,765	81,192	77,483	60,770	36,342	33,635	29,387	28,256	27,907	50,623	50,623	50,623	50,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	123,462	122,884	122,883	122,917	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	65,883	69,258	84,467	106,696	109,160	113,026	114,055	114,372	93,701	93,701	93,701	93,701
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,187 3	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,488	0,471	0,438	0,446	0,471	0,495	0,519	0,585	0,599	0,620	0,626	0,628	0,576	0,576	0,576	0,573

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,95	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,304	2,231	2,233	2,234	2,268	2,268	2,268	2,130	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,498	79,406	79,470	79,551	79,571	80,251	80,251	80,251	77,497	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862
6,1	отопление	57,93	59,5	59,473	59,545	59,565	59,915	59,915	59,915	57,162	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166
6,2	вентиляция	13,23	13,41	13,501	13,501	13,501	13,780	13,780	13,780	13,780	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,338	6,496	6,496	6,505	6,505	6,556	6,556	6,556	6,556	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818	63,531	63,531	63,531	60,640	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	45,701	45,701	45,701	42,948	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952
9	вентиляция	11,104	11,255	10,961	10,625	10,279	10,558	10,558	10,558	10,558	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362
10	горячее водоснабжение	5,319	5,452	5,274	5,119	4,953	5,004	5,004	5,004	5,004	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,752	7,450	7,508	7,511	7,285	6,571	6,571	6,571	9,462	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	20,209	22,462	24,4586	26,272	25,559	25,559	25,559	28,450	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,498	59,160	59,209	59,295	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61,235	62,745	60,740	59,001	57,164	57,813	57,813	57,813	55,182	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,797 1	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,458	0,458	0,458	0,436	0,476	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,182	10,27	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	10,258
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,134	0,134	0,134	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	0,529	0,539	0,505	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,853	5,973	5,855	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672
6,1	отопление	4,58	4,67	4,55	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	0,91	0,94	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	0,942
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,363	0,341	0,341 ³⁷ ₅	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237
8	отопление	4,417	4,497	4,191	3,849	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673
9	вентиляция	0,878	0,905	0,868	0,826	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
10	горячее водоснабжение	0,350	0,349	0,334	0,299	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,668	3,625	3,765	3,963	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,846	4,227	4,6603	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,749	5,836	5,824	5,824	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,617	5,724	5,366	4,972	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21,3	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,265	0,267	0,259	0,239	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,134	9,026	9,234	9,234	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,131	0,134	0,134	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,647	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6,1	отопление	5,5	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6,2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,017	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566
8	отопление	4,062	4,058	4,053	3,863	4,142	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245
9	вентиляция	0,096	0,096	0,092	0,088	0,094	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
10	горячее водоснабжение	0,012	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,244	3,143	3,350	3,347	3,480	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,622	4,836	5,029	4,875	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,118	5,236	5,153	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,895	3,888	3,880	3,705	3,965	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,544	1,542	1,539	1,467	2,126	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,6	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,258	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
6,1	отопление	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	4,427	4,028	3,894	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
8	отопление	4,206	4,169	3,794	3,660	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,068	6,037	5,940	5,981	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,064	4,029	3,665	3,543	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,9	23,8	22,9	22,9	40,9934 6	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,176	0,175	0,166	0,160	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,81	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,33	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	4,332
6,1	отопление	4,23	4,27	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	4,269
6,2	вентиляция	0,06	0,06	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	0,063
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	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	3,284	3,286	3,144	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
8	отопление	3,088	3,117	3,117	2,977	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
9	вентиляция	0,044	0,044	0,046	0,044	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,241	2,239	2,381	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,549	3,549	3,472	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,961	2,988	2,990	2,861	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,494	0,494	0,472	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	19,11	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,059	0,064	0,064	0,064	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,198	0,193	0,193	0,193	0,193	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,78	6,896	6,742	6,735	6,735	6,735	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034
6,1	отопление	6,28	6,28	6,398	6,244	6,237	6,237	6,237	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693
6,2	вентиляция	0,33	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,280	7,223	7,105	7,191	7,191	7,191	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555
8	отопление	6,563	6,563	6,518	6,401	6,481	6,481	6,481	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937
9	вентиляция	0,345	0,345	0,334	0,336	0,341	0,341	0,341	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
10	горячее водоснабжение	0,178	0,178	0,173	0,174	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,077	13,862	13,742	14,541	14,606	14,606	14,606	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,771	13,556	13,613	14,371	14,343	14,343	14,343	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	10,386	10,386	10,686	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,625	6,573	6,466	6,544	6,544	6,544	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,5484 3	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,242	0,197	0,197	0,197	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91,35	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,94	1,861	1,788	1,782	2,214	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,750	46,558	46,545	44,720	44,565	53,210	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994
6,1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	43,936	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745
6,2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	4,5	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,920	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861
6,4	технологические нужды	0	0	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	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,927	35,905	35,810	40,617	39,007	48,084	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	37,823	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
10	горячее водоснабжение	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	4,240	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181
	технологические нужды	0	0	0	0	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	42,933	33,855	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,272	41,195	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,694	32,674	32,587	36,961	35,496	43,756	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,745 3	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,389	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	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	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
6,1	отопление	2,84	2,84	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	2,842
6,2	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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 (ср.)	0,154	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
8	отопление	2,685	2,685	2,683	2,834	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756
9	вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,050	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
10	горячее водоснабжение	0,146	0,146	0,142	0,154	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,304	1,301	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,478	1,474	1,309	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	2,964	2,958	2,941	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,708	2,704	2,854	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7,93264 7	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,410	0,434	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	0,04	0,04	0,04	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,185	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,778	1,742	1,637	1,637	2,525	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891
6,1	отопление	1,27	1,27	1,237	1,174	1,174	1,749	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
6,2	вентиляция	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,457	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,338	0,296	0,296	0,320	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288	2,220	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
8	отопление	3,329	3,329	2,726	0,869	0,823	1,398	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
9	вентиляция	0,446	0,446	0,368	0,124	0,117	0,407	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
10	горячее водоснабжение	0,885	0,885	0,744	0,219	0,208	0,231	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,499	3,190	3,226	3,350	3,440	2,507	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	0,308	1,129	3,775	3,929	2,997	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	3,405	3,405	3,375	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	4,385	3,638	1,230	1,172	2,021	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,308	0,097	0,092	0,125	0,210	0,214	0,216	0,199	0,196	0,195	0,197	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
6,1	отопление	1,1	1,1	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	4,510	3,983	2,209	2,221	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
8	отопление	0,929	0,929	0,822	0,455	0,458	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
9	вентиляция	2,956	2,956	2,609	1,445	1,452	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328
10	горячее водоснабжение	0,615	0,615	0,543	0,300	0,302	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105	-2,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,696	2,696	2,626	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	4,104	3,625	2,010	2,021	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,7	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	6,429	5,677	3,143	1,256	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,384	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6,1	отопление	0,38	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946	0,946	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
8	отопление	0,211	0,211	0,193	0,203	0,195	0,195	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269
9	вентиляция	0,704	0,704	0,643	0,677	0,650	0,650	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,091	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,511	3,080	3,078	3,078	3,226	3,226	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	3,895	3,983	3,935	4,122	4,122	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,445	2,445	2,372	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,933	0,853	0,896	0,861	0,861	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,269	1,160	1,220	1,171	1,056	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,1	отопление	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	0,184	0,218	0,218	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
8	отопление	0,156	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) 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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,027	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,2	1,2	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	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	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,127	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6,1	отопление	0,67	0,53	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	1,087
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	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 (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,189	0,124	0,311	0,309	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
9	вентиляция	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,089	0,074	0,091	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,086	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,896	0,602	0,645	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 котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,601	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,259	0,527	0,524	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3												
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394												
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,14	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,928	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
6,1	отопление	0,67	0,53	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	0,529
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	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 (ср.)	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:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	1,246	0,880	0,883	0,852	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
9	вентиляция	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,219	0,196	0,197	0,190	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,266	1,599	1,600	1,430	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	1,171	1,167	1,035	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,064	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,698	1,058	1,062	1,027	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,1	0,9	0,9	0,9	1,43641 1	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,569	1,196	1,200	1,158	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	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	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,750	0,711	0,937	1,109	0,969	1,147	1,147
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,027	4,977	4,954	4,953	4,752	5,879	5,869	5,869	5,869	5,879	6,493	5,722	10,238	13,679	10,871	14,429	14,429
6,1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	5,593	5,583	5,583	5,583	5,593	5,992	5,150	8,551	11,214	9,280	11,805	11,805
6,2	вентиляция	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,414	0,484	1,600	2,379	1,504	2,538	2,538
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569	4,751	4,741	4,741	4,741	4,751	5,397	4,587	9,328	12,942	9,993	13,729	13,729
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	3,827	3,818	3,818	3,818	3,827	4,227	3,385	6,786	9,449	7,515	10,039	10,039
9	вентиляция	0,010	0,010	0,012	0,007	0,007	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081
10	горячее водоснабжение	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,337	0,408	1,524	2,303	1,428	2,462	2,462
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	6,579	6,590	6,590	6,590	6,579	5,934	6,744	2,002	-1,611	1,338	-2,399	-2,399
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	8,426	8,436	8,436	8,436	8,426	7,780	8,590	3,849	0,235	3,184	-0,552	-0,552
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	9,758	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777	9,777

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	4,324	4,314	4,314	4,314	4,324	4,911	4,174	8,489	11,777	9,094	12,494	12,494
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,085	0,105	0,212	0,445	0,339	0,473	0,473
Котельная №29 п. Тасжый СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,62	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,261	0,251	0,250	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,380	2,240	2,173	2,173	2,159	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
6,1	отопление	2,240	2,110	2,047	2,047	2,033	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
6,2	вентиляция	0,12	0,11	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	0,106
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
8	отопление	1,879	1,771	1,701	1,716	1,661	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
9	вентиляция	0,101	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,637	2,721	2,707	2,769	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,069	3,182	3,182	3,17	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,068	1,948	1,872	1,885	1,831	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,5	16	15,7	15,7	15,9244 7	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,121	0,118	0,115	0,116	0,111	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8,73	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,229	3,239	3,318	3,299	3,372	3,379	3,379	3,379	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393
6,1	отопление	3,160	3,170	3,249	3,230	3,303	3,310	3,310	3,310	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,652	3,652	3,652	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
8	отопление	3,552	3,563	3,621	3,169	3,164	3,171	3,171	3,171	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
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
10	горячее водоснабжение	0,078	0,078	0,077	0,068	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,020	3,948	3,863	3,884	4,035	4,027	4,027	4,027	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,619	3,546	3,483	3,947	4,177	4,169	4,169	4,169	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	6,313	6,313	6,131	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,668	3,679	3,736	3,314	3,316	3,324	3,324	3,324	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,6629 7	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,240	0,241	0,243	0,213	0,220	0,221	0,217	0,217	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной 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 (ср.)																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																	
8	отопление																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция																	
10	горячее водоснабжение																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
15	Зона действия источника тепловой мощности. га																	
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																	
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6,1	отопление	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	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 (ср.)	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	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,571	0,558	0,443	0,313	0,000	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	0,672	0,685	0,543	0,384	0,000	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	0,473	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,475	0,903	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,605	1,282	0,920	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,172	0,122	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
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,69	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	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	0,480	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,295	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6,1	отопление	0,74	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6,2	вентиляция	2,51	2,52	2,52	2,52	2,52	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 (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
8	отопление	0,317	0,317	0,313	0,304	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
9	вентиляция	1,076	1,080	1,060	1,013	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,018	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)	0,887	0,945	0,942	0,928	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,833	2,858	2,913	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,351	2,351	2,297	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,723	1,727	1,704	1,654	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,179	0,177	0,176	0,169	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,1	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6,1	отопление	0,5	0,5	0,5	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
6,2	вентиляция	0,62	0,622	0,62	0,62	0,62	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 (ср.)	0,01	0,01	0	0	0	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:	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,024	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	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	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,058	-0,046	-0,039	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	0,974	0,975	1,041	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,533	0,533	0,492	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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,090	0,040	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	2,15732 7	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,124	0,055	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной 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 (ср.)																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:																	
8	отопление																	
9	вентиляция																	
10	горячее водоснабжение																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
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:	1,38	1,38	1,38	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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,803	0,913	0,874	0,874	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
6,1	отопление	0,367	0,429	0,425	0,425	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
6,2	вентиляция	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	0,425
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,430	0,489	0,468	0,570	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
8	отопление	0,197	0,230	0,228	0,277	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
9	вентиляция	0,194	0,246	0,228	0,277	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
10	горячее водоснабжение	0,040	0,013	0,013	0,016	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,293	0,332	0,630	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,778	0,717	0,738	0,934	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,904	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,445	0,426	0,519	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,239	0,257	0,246	0,300	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
6,1	отопление	2,903	2,749	2,675	2,675	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция	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	1,349
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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:	3,227	3,104	3,340	3,001	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048
8	отопление	2,340	2,217	2,157	1,938	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956
9	вентиляция	0,792	0,792	1,088	0,977	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,085	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	1,058	0,764	0,769	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,690	1,803	1,566	1,910	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,258	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,937	2,825	3,039	2,731	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,598	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	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	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
6,1	отопление			2,587	2,587	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция			0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
6,3	горячее водоснабжение (ср.)			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	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			3,084	2,817	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
8	отопление			2,346	2,143	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
9	вентиляция			0,483	0,441	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
10	горячее водоснабжение			0,255	0,233	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,686	1,681	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,003	2,265	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			2,507	2,503	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2,806	2,563	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
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	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,504	0,461	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
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,211	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871
6,1	отопление	7,181	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758
6,2	вентиляция	1,582	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,448	0,448	0,076	0,076	0,0755	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:	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
8	отопление	7,530	7,549	5,001	3,506	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
9	вентиляция	1,659	1,637	1,136	0,797	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
10	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,515	3,970	5,865	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,613	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,790	8,787	5,657	3,967	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,451	0,316	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
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
6,1	отопление	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
8	отопление	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,089	2,175	2,208	2,083	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,686	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,189	1,108	1,076	1,188	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,335	0,321	0,311	0,344	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 №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419
6,1	отопление	2,692	2,537	2,298	2,298	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
6,2	вентиляция	0,275	0,410	0,509	0,509	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,247	0,311	0,311	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,534	2,727	2,662	2,537	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	2,299	2,166	1,962	1,870	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876
9	вентиляция	0,235	0,350	0,435	0,414	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
10	горячее водоснабжение	0,000	0,211	0,266	0,253	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	0,935	1,009	1,009	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,604	1,402	1,465	1,590	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,043	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	2,482	2,422	2,309	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	9,9	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,256	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,062	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6,1	отопление	1,622	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6,2	вентиляция	0,348	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
9	вентиляция	0,318	0,318	0,393	0,359	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
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,077	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,916	1,981	1,797	1,796	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,091	2,150	1,982	2,153	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,973	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,717	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,325	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,105	5,086	5,068	5,068	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961
6,1	отопление	4,739	4,717	4,704	4,704	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
6,2	вентиляция	0,320	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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:	4,872	4,854	4,836	4,574	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
8	отопление	4,523	4,502	4,489	4,245	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
9	вентиляция	0,305	0,308	0,303	0,287	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
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,337	2,343	2,353	2,613	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,776	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,434	4,417	4,401	4,162	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,238	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,211	15,055	16,188	16,188	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
6,1	отопление	9,958	9,853	10,184	10,184	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812
6,2	вентиляция	4,651	4,601	5,043	5,043	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,602	0,602	0,961	0,961	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567
8	отопление	7,205	7,129	7,369	7,563	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769
9	вентиляция	3,365	3,329	3,649	3,745	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,695	0,714	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,212	11,333	10,182	10,159	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,417	15,494	14,657	14,325	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,759	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,015	9,914	10,659	10,940	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,729	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,321	16,560	15,932	15,932	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885
6,1	отопление	13,785	13,294	12,320	12,320	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966
6,2	вентиляция	3,170	2,901	3,098	3,098	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,366	0,366	0,514	0,514	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207
8	отопление	12,106	11,674	10,819	10,282	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948
9	вентиляция	2,784	2,548	2,721	2,585	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804
10	горячее водоснабжение	0,321	0,321	0,451	0,429	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,250	19,963	20,585	20,577	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,360	21,980	22,526	23,213	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,844	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,842	13,234	12,732	12,099	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	35,4	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,430	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,625	2,543	2,543	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
6,1	отопление	2,464	2,464	2,396	2,396	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
6,2	вентиляция	0,161	0,161	0,147	0,147	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	2,519	2,519	2,440	2,321	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284
8	отопление	2,365	2,365	2,299	2,187	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция	0,154	0,154	0,141	0,134	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,523	2,513	2,594	2,487	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,345	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,814	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6,1	отопление	2,364	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6,2	вентиляция	4,580	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,870	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,720	4,677	4,157	3,791	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
8	отопление	1,428	1,385	1,363	1,243	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
9	вентиляция	2,767	2,767	2,283	2,082	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
10	горячее водоснабжение	0,526	0,526	0,510	0,465	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,474	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,620	2,653	3,203	3,570	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,273	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,295	4,256	3,783	3,450	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,242	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,713	0,710	0,710	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
6,1	отопление	0,413	0,414	0,426	0,426	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
6,2	вентиляция	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	0,222
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,600	0,601	0,599	0,590	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
8	отопление	0,348	0,349	0,359	0,354	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
9	вентиляция	0,196	0,196	0,187	0,184	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,543	0,546	0,514	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,659	0,655	0,657	0,634	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,003	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,546	0,547	0,545	0,537	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,044	0,056	0,058	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,64	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6,1	отопление	2,313	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6,2	вентиляция	0,269	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,059	0,14	0,14	0,14	0,1397	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:	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
8	отопление	2,008	2,011	1,867	1,790	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
9	вентиляция	0,234	0,480	0,480	0,460	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
10	горячее водоснабжение	0,051	0,122	0,122	0,117	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,516	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,057	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,378	2,247	2,154	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,382	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,519	12,548	12,421	12,421	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6,1	отопление	9,240	9,277	9,586	9,586	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
6,2	вентиляция	2,955	2,954	2,555	2,555	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
8	отопление	8,510	8,544	8,829	8,405	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050
9	вентиляция	2,722	2,720	2,353	2,240	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
10	горячее водоснабжение	0,297	0,292	0,258	0,246	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,934	15,875	15,971	16,191	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,924	16,867	16,952	17,721	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,631	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,818	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6,1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,4	технологические нужды	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,44	0,468	0,544	0,45	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
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,150	1,579	1,962	2,439	2,840	2,744	3,068	3,068	3,077	3,077	3,077	3,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	73,676	82,261	89,930	99,471	107,475	105,561	112,052	112,052	112,223	112,223	112,223	112,223
6,1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	56,099	62,395	68,180	74,294	80,672	78,533	81,587	81,587	81,716	81,716	81,716	81,716
6,2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	8,544	8,952	9,623	12,019	12,914	13,343	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	8,516	10,398	11,611	12,642	13,373	13,169	13,496	13,496	13,539	13,539	13,539	13,538
6,4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	56,471	65,486	73,539	83,557	91,961	89,951	96,766	96,766	96,947	96,947	96,947	96,946
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	42,138	48,434	54,219	60,333	66,711	64,571	67,626	67,626	67,755	67,755	67,755	67,755
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	6,223	6,630	7,301	9,697	10,592	11,021	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131
10	горячее водоснабжение	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	6,587	8,469	9,681	10,713	11,444	11,240	11,567	11,567	11,610	11,610	11,610	11,609
11	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-15,775	-24,790	-32,842	-42,861	-51,265	-49,254	-56,070	-56,070	-56,250	-56,250	-56,250	-56,250
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	2,579	-6,436	-14,489	-24,507	-32,911	-30,901	-37,716	-37,716	-37,897	-37,897	-37,897	-37,896
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	51,389	59,593	66,920	76,037	83,684	81,855	88,057	88,057	88,221	88,221	88,221	88,221
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,101	0,113	0,123	0,138	0,149	0,142	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,065

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6,1	отопление	1,500	1,500	1,500	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	1,503
6,2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	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	0,623
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	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
8	отопление	1,197	1,201	1,201	0,412	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
9	вентиляция	0,495	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,015	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,324	-0,319	-0,319	-0,328	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	1,254	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	1,643	0,603	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,964	0,967	0,967	0,332	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
Котельная ООО "Газпром энерго"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,704	22,755	22,119	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
6,1	отопление	20,434	21,485	20,849	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	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	18,208	17,233	12,100	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933
8	отопление	15,719	16,576	15,641	10,832	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687
9	вентиляция	0,977	0,980	0,953	0,645	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,302	12,183	12,832	8,580	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,310	17,382	18,357	19,685	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,371	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38,2	39	38,1	38,1	38,1	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,69	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
6,1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665
6,2	вентиляция	0	0	0	0	1,62	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	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	4,921	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009
8	отопление	2,212	2,212	2,212	4,181	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	9,479	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	4,478	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	5,386	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773
8	отопление	2,208	2,208	2,208	5,327	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	4,554	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	2,009	4,901	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,690	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
Котельная ООО УК "СЗТК"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	2,775	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
8	отопление	3	3	3	2,703	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
9	вентиляция	0	0	0	0,000	0,000	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	0	0	0,000	0,000	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)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	9,558	11,855	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,796	2,525	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,75	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	2,07	1,75	1,75	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
6,1	отопление	2,07	2,07	1,75	1,75	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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
8	отопление	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0,000	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)	0,11	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	4	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,414	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,927
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,1	отопление	1,61	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	1,288	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
8	отопление	1,171	1,171	1,168	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
9	вентиляция	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	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	0,08	1,129	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,522	1,249	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,175	1,172	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная																		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ООО «СКА Т-База»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
9	вентиляция	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	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)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	0,960	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,238	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3						
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3						
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,04	0,04	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,074	0,074	0,074	0,074	0,102	0,129	0,129	0,129	0,129						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0						

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,97	1,17	1,14	1,140	1,690	2,240	2,240	2,240	2,240						
6,1	отопление			1,97	1,17	0,82	0,820	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654						
6,2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						
6,3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	2,587	2,587						
8	отопление			1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872						
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						
10	горячее водоснабжение			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,310	1,110	1,172	4,078	3,501	2,923	2,923	2,923	2,923						
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,630	0,848	0,880	3,860	3,283	2,705	2,705	2,705	2,705						
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			1,122	1,12	1,12	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100						
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	2,354	2,354						
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100						
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335						
Котельная АО "Завод промстройдеталей"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,000	0,081	0,081	0,081	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,000	1,627	1,627	1,627	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073
6,1	отопление						0,000	1,410	1,410	1,410	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						0,000	1,709	1,709	1,709	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777
8	отопление						0,000	1,491	1,491	1,491	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315
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
10	горячее водоснабжение						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532	-4,532
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						0,000	1,555	1,555	1,555	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,000	1,065	1,065	1,065	9,210	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												4,17	4,20	4,45	4,46	4,51	4,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												102,94	103,60	112,90	113,10	114,16	114,16
6,1	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
6,2	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												107,11	107,81	117,35	117,56	118,67	118,67
8	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
9	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
10	горячее водоснабжение												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												97,47	98,11	106,79	106,98	107,99	107,99
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,927	0,925	0,906	0,908	0,917	0,917

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
БМК 48 мкр 3МВт.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
6,1	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
6,2	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
8	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
9	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
10	горячее водоснабжение						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,36	0,61	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							4,55	4,55	7,25	12,22	17,14	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37
6,1	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
6,2	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
6,3	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:							4,77	4,77	7,62	12,83	18,00	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34
8	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250
9	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
10	горячее водоснабжение							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла							18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла							4,34	4,34	6,93	11,68	16,38	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
15	Зона действия источника тепловой мощности. га							9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га							0,486	0,486	0,775	0,912	0,961	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
Новая блочно-модульная котельная 49																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
6,1	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100
6,2	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:								1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
8	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла								1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
15	Зона действия источника тепловой мощности. га								1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	6,143	6,143	6,143	6,143
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,552	0,180	0,180	0,180	0,180
Новая котельная №15 кв. П-9																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
6,1	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
6,2	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
9	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
10	горячее водоснабжение									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)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									5,59	7,39	12,16	15,72	26,63	26,63	26,63	26,63	26,63
6,1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									5,87	7,76	12,77	16,51	27,96	27,96	27,96	27,96	27,96
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	5,361	5,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	5,361	5,361
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	25,442	25,442	25,442	25,442	25,442
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Новая котельная НТИЦ №1 (Западная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									1,342	5,261	10,948	23,087	34,755	34,755	34,755	34,755	34,755
6,1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									1,409	5,524	11,496	24,241	36,493	36,493	36,493	36,493	36,493

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	33,209	33,209	33,209	33,209	33,209
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Новая котельная пос. Снежный																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6,1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
6,2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Новая котельная 48 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										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:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Новая котельная кв Пойма-2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6,1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6,2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6,1	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6,2	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Новая котельная П-12																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,007	0,021	0,025	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,142	0,426	0,497	0,497	0,497	0,914	0,914	0,914
6,1	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
6,2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,149	0,447	0,522	0,522	0,522	0,960	0,960	0,960
8	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	1,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	1,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,135	0,407	0,475	0,475	0,475	0,874	0,874	0,874

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										1,195	1,871	1,871	1,871	3,460	3,460	3,460	3,460
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,119	0,227	0,266	0,266	0,144	0,264	0,264	0,264
Новая котельная №4																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										1,385	1,385	1,385	1,488	1,482	1,552	1,647	1,647
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										27,692	27,692	27,692	29,762	29,632	31,032	32,946	32,946
6,1	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
6,2	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										29,076	29,076	29,076	31,251	31,114	32,584	34,593	34,593
8	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
9	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
10	горячее водоснабжение										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	24,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	24,207
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										26,459	26,459	26,459	28,438	28,314	29,651	31,480	31,480
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,591	0,591	0,591	0,636	0,633	0,663	0,704	0,704
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											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:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Новая котельная производственно-торгового комплекса																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,090	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											1,792	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126
6,1	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
6,2	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:											1,882	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
8	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
9	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
10	горячее водоснабжение											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											1,712	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,589	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Кот. пос. Мостоотряд-94																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,093	0,470	0,711	1,243	1,385	1,385
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												1,859	9,395	14,223	24,858	27,708	27,708
6,1	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
6,2	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												1,952	9,865	14,934	26,101	29,093	29,093
8	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
9	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	4,619
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	4,619
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												26,832	26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												1,776	8,977	13,590	23,752	26,475	26,475
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												26,722	34,205	77,988	77,988	77,988	77,988
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,070	0,275	0,182	0,319	0,355	0,355

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Новая котельная мкр. СЗП1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,620	2,620	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	52,393	52,393	52,393	52,393
6,1	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:													2,126	55,012	55,012	55,012	55,012
8	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	50,061	50,061	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности, га													109,514	182,683	182,683	182,683	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													0,018	0,257	0,268	0,287	0,287
Новая Котельная кв Пойма-5																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,011	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													0,220	0,341	0,341	0,341	0,341
6,1	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													0,230	0,358	0,358	0,358	0,358
8	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													0,210	0,326	0,326	0,326	0,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													2,885	2,885	2,885	2,885	2,885
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,076	0,118	0,118	0,118	0,118

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:

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	Р эффективного теплоснабжения
1	СГРЭС-2 (Промзона)	м	4272,53
2	Пиковая котельная СГМУП "ГТС"	м	4371,82
3	СГРЭС-1 (Город)	м	4799,02
4	СГРЭС-2 (ВЖР)	м	7078,32
5	Котельная №26 СГМУП "ГТС"	м	20,00
6	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	м	20,50
7	Котельная №27 СГМУП "ГТС"	м	75,40
8	Котельная №34 СГМУП "ГТС"	м	91,16
9	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	м	96,45
10	Котельная "СОК" ООО СГЭС	м	104,25
11	Котельная №24 Поликл СГМУП "ГТС"	м	107,31
12	Котельная №1 Аэропорт	м	111,02
13	Котельная СГМУП Хлебозавод	м	127,20
14	Котельная №16 ул. Промышленная, производ. база	м	148,40
15	Котельная №32 СГМУП "ГТС"	м	184,90
16	Котельная №25 СГМУП "ГТС"	м	199,70
17	котельная АО "Горремстрой"	м	201,60
18	Котельная ООО "СКАТ-База"	м	213,90
19	Котельная №33 СГМУП "ГТС"	м	225,38
20	Котельная ТВС-сервис	м	235,94
21	Котельная №6 Буровая	м	251,03

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	Р эффективного теплоснабжения
22	Котельная №17 Андреевский заезд СНГФ	м	267,09
23	Котельная ООО «ТехСтрой»	м	271,04
24	Котельная №1	м	276,48
25	Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз"	м	284,85
26	Котельная №21 СГМУП "ГТС"	м	329,60
27	Котельная №14 Нефтеюганское шоссе СДРСУ	м	347,13
28	Котельная ООО "Технические системы"	м	350,36
29	Котельная №8 Андреевский заезд УЭСХ	м	355,35
30	Котельная №9 СГМУП "ГТС"	м	379,19
31	Котельная №3 Нефтеюганское шоссе УТТ-6	м	387,55
32	Котельная №5 Андреевский заезд	м	409,83
33	Котельная №7 Заячий остров СРС	м	427,05
34	Котельная №15 Югорский тракт	м	455,11
35	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	м	460,97
36	Котельная №19 ул. Автомобилистов	м	476,26
37	Котельная №10 Нефтеюганское шоссе СУМР-2	м	476,90
38	Котельная №29 СГМУП "ГТС"	м	509,26
39	Котельная №22 СГМУП "ГТС"	м	542,50
40	Котельная №7 СГМУП "ГТС"	м	591,44
41	Котельная №1 ОАО «Аэропорт Сургут»	м	705,92
42	Котельная (СЗТК)	м	744,50
43	Котельная №9 Индустриальная	м	919,21
44	Котельная №5 СГМУП "ГТС"	м	922,08
45	Котельная №13 СГМУП "ГТС"	м	936,56
46	Котельная №1 СГМУП "ГТС"	м	1036,43
47	Котельная №2 СГМУП "ГТС"	м	1039,20
48	Котельная №12 ул. Промышленная	м	1122,22
49	Котельная ООО "Газпром Энерго"	м	1131,42
50	Котельная №28 СГМУП "ГТС"	м	1317,04
51	Котельная №3 СГМУП "ГТС"	м	2068,85
52	Котельная К-45 ООО "СГЭС"	м	2278,16
53	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	м	2582,83

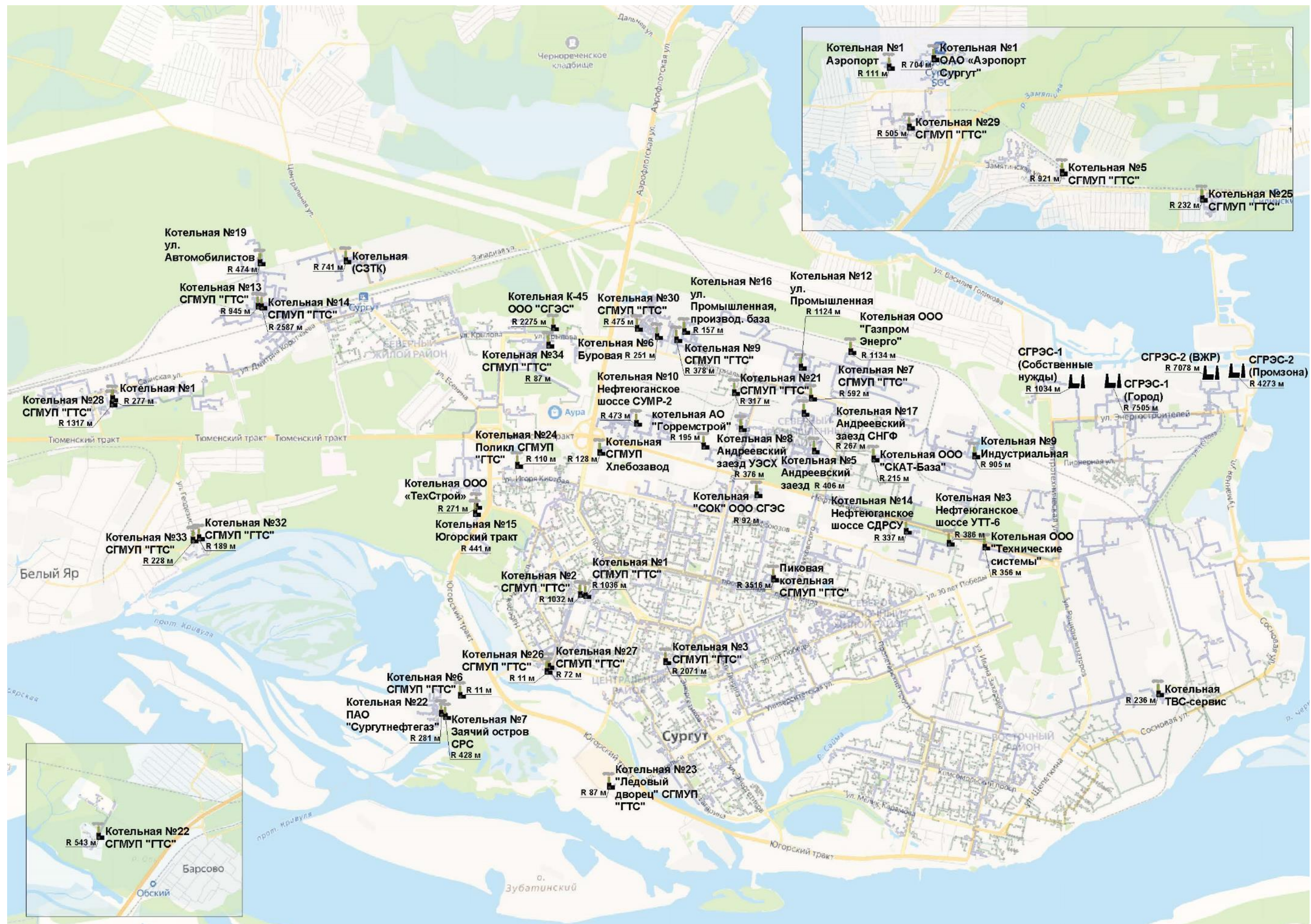


Рисунок 3.53 – Радиус эффективного теплоснабжения

Раздел 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблицы 4.1-4.3 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. 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.

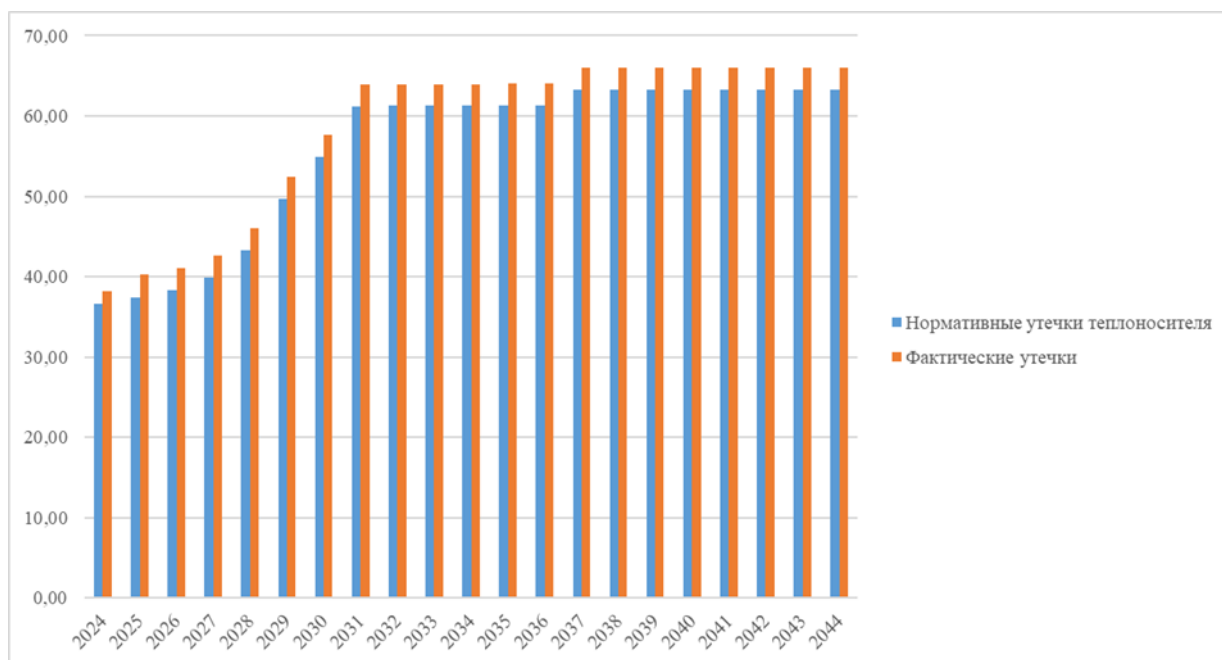


Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей

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

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

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8 обосновывающих материалов).

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

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																										
Производительность ВПУ	т/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	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	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	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	53,83	48,31	71,21	47,74	48,14	48,33	48,75	48,98	47,88	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,37	120,07	124,46	125,7	126,4	126,79	127,91	128,51	125,61	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22	132,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,22	-78,46	-79,15	-79,52	-77,73	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,57	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82	-81,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,14	870,66	902,27	902,27	914,39	917,22	925,29	929,62	908,70	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	953,56	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51	956,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	396,17	401,69	378,79	402,26	401,86	401,67	401,25	401,02	402,12	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,76	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60
Доля резерва	%	88,00%	89,30%	84,20%	89,39%	89,30%	89,26%	89,17%	89,11%	89,36%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,83%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%	88,80%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																										
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55,0	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	35,2	39,12	41,32	38,02	50,9	51,9	53,9	54,9	55,0	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,58	37,5	39,7	46,94	49,3	50,3	52,3	53,3	53,4	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя 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	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	333,49	353,08	353,08	370,73	378,15	393,27	401,14	401,54	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	429,65	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09	433,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	164,8	160,88	158,68	161,98	249,1	248,1	246,1	245,1	245,0	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	241,3	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8
Доля резерва	%	82,40%	80,40%	79,30%	80,99%	83,03%	82,70%	82,03%	81,68%	81,67%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,42%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%	80,27%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																										
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630	3630
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0	100,2	102,7	103,9	102,9	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,4	109,4	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	89,03	87,43	112,53	85,76	99,0	100,2	102,7	103,9	102,9	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,4	109,4	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	150,95	157,57	164,16	172,64	175,7	177,1	180,2	181,8	179,0	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	189,4	189,4	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-63,54	-71,75	-53,26	-77,96	-78,2	-78,5	-79,2	-79,5	-77,7	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,6	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8	-81,8
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1184,63	1204,15	1255,35	1255,35	1285,1	1295,4	1318,6	1330,8	1310,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1383,2	1386,6	1386,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6	1389,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	560,97	562,57	537,47	564,24	650,95	649,78	647,34	646,07	647,12	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	641,02	640,56	640,56	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40	640,40
Доля резерва	%	86,30%	86,55%	82,69%	86,81%	86,79%	86,64%	86,31%	86,14%	86,28%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,47%	85,41%	85,41%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%	85,39%

Таблица 4.2 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	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	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,08	1,92	2,07	1,18	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	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,13	38,78	38,78	38,8	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,92	23,08	22,93	48,818	48,9	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88	48,88
Доля резерва	%	95,70%	92,30%	91,70%	97,64%	97,8%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №2 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	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	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,70	4,74	4,30	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,92	10,13	9,77	6,35	3,33	3,34	3,39	4,25	4,70	4,74	4,30	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,43	7,65	7,29	3,87	0,85	0,86	0,91	1,77	2,22	2,26	1,82	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя 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	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	102,86	94,37	94,37	94,820	95,1	96,6	121,2	134,0	135,1	122,6	135,4	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	41,08	39,87	40,23	23,65	26,7	26,66	26,61	25,75	25,30	25,26	25,70	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25	25,25
Доля резерва	%	82,20%	79,70%	80,50%	78,83%	88,92%	88,88%	88,71%	85,84%	84,33%	84,20%	85,67%	84,17%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%	84,16%
Котельная №3 (г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	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	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555	555	555	555	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,303	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,22	3,18	3,18	4,21	4,30	4,305	4,306	4,307	4,309	4,310	4,311	4,313	4,314	4,315	4,317	4,318	4,320	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	122,18	118,97	118,97	118,97	119,01	119,05	119,08	119,12	119,16	119,20	119,23	119,27	119,31	119,35	119,39	119,42	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46	119,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,78	46,82	46,82	45,792	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68
Доля резерва	%	95,60%	93,60%	93,60%	91,58%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,22	0,22	0,18	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,66	9,78	9,78	11,818	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Доля резерва	%	96,60%	97,80%	97,80%	98,48%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,52	0,54	0,54	1,09	0,463	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,91	7,9	7,9	7,9	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,48	14,46	14,46	10,907	11,537	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624	10,624
Доля резерва	%	96,50%	96,40%	96,40%	90,89%	96,14%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%	88,53%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,82	0,75	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8	7,93	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,2	9,18	9,25	9,733	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва	%	92,00%	91,80%	92,50%	97,33%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	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	0,07	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,53	5,51	5,51	5,56	5,57	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	
Доля резерва	%	98,80%	98,40%	98,40%	99,21%	99,4%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	
Котельная №13, 14 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	35,00	35,00	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	30,00	30,00	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,19	8,78	9,06	8,82	6,42	7,28	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,27	69,24	69,65	69,65	69,65	78,88	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	78,80	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	293,81	291,22	290,94	26,18	28,58	27,72	27,73	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	
Доля резерва	%	97,9%	98,90%	98,90%	95,11%	81,6%	79,2%	79,2%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	79,3%	
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
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	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,08	0,08	0,10	0,10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,88	2,92	2,92	2,90	2,90	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	
Доля резерва	%	96,00%	97,30%	97,30%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	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	0,024	0,024	0,024	0,024	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	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	0,024	0,024	0,024	0,024	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,023	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	0,024	0,024	0,024	0,024	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	6,98	6,98	10,61	12,31	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,29	5,29	5,29	5,28	5,277	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	5,276	
Доля резерва	%	99,70%	99,80%	99,80%	99,76%	99,6%	99,57%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	
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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	7,28	7,28	7,35	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,49	3,49	3,49	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Доля резерва	%	99,50%	99,70%	99,70%	99,62%	98,8%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%	97,33%
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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,23	0,21	0,04	0,01	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	7,97	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,17	2,19	2,36	2,39	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Доля резерва	%	99,80%	90,40%	91,10%	98,26%	99,8%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%	98,86%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,04	0,09	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	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	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,56	5,51	5,60	5,60	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	5,598	
Доля резерва	%	98,20%	99,20%	98,40%	99,94%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	99,97%	
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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Располагаемая 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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	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	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,02	0,02	0,07	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	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,58	5,58	5,53	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	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Доля резерва	%	96,40%	99,60%	99,60%	98,70%	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%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС"), с 2026 года – переключение на новую котельную №28																										
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,79	1,39	1,38	1,02	0,65	0,648	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,27	1,26	1,02	0,53	0,528	0,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя 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	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	9,14	9,04	9,04	11,86	11,86	18,27	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	1,11	1,12	4,58	4,95	4,952	4,67	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	4,65	4,65	4,65	4,65	
Доля резерва	%	28,60%	44,50%	44,80%	81,73%	88,4%	88,42%	83,32%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	83,09%	
II. Мостоотряд-94																											
Производительность ВПУ	т/ч												7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч												7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
Срок службы	лет												2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Количество баков-аккумуляторов	ед.												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч												25,4	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	
Доля резерва	%												54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	54,58%	
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,30	1,98	1,93	1,18	0,44	0,443	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,50	0,49	1,18	0,17	0,173	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	1,21	1,17	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя 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	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	3,56	3,43	3,43	3,44	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,62	3,67	4,42	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
Доля резерва	%	58,90%	64,70%	65,60%	78,89%	92,1%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	92,09%	
Котельная №30 п. Луинный (п. Луинный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	2,00	2,00	3,00	3,00	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,20	0,94	0,96	0,36	0,43	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,64	0,66	0,36	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,85	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,66	4,64	5,24	5,17	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	4,94	4,94	4,94	
Доля резерва	%	78,60%	83,20%	82,90%	93,57%	92,4%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	88,21%	
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,59	5,59	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	5,585	
Доля резерва	%	94,40%	94,40%	94,40%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%	
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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Располагаемая 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	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	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	1,00	1,00	1,00	1,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,03	0,03	0,01	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	5,57	5,57	5,59	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	
Доля резерва	%	97,20%	99,50%	99,50%	99,88%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,98	0,98	0,80	0,80	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	
Доля резерва	%	99,10%	98,00%	98,00%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	99,67%	
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1	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	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	0,50	0,50	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Срок службы	лет				1,00	2,00	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,040	0,010	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,04	0,01	0,01	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,08	0,08	0,08	0,080	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	0,08	0,08	0,08	0,08	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,020	-0,040	-0,070	-0,074	-0,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,92	0,89	1,20	1,20	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,46	1,49	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	0,42	0,42	0,42	
Доля резерва	%	99,70%	97,60%	99,60%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,10	5,87	6,32	9,00	9,00	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
Доля резерва	%	98,60%	98,80%	98,70%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	0,00	0,00	-	1,50	2,50	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	1,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,04	-0,03	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	5,77	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва	%	-	-	98,80%	96,00%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,05	0,04	0,06	0,06	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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,10	-0,14	-0,09	-0,07	-0,07	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,19	18,18	11,79	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,45	1,46	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	94,50%	96,70%	97,20%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,03	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,32	2,25	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,47	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	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
Доля резерва	%	98,50%	99,60%	98,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	97,30%	
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	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	0,019	0,019	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	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	0,019	0,019	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-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	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	5,10	4,96	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,48	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	97,90%	98,30%	98,70%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,08	0,08	0,31	0,31	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	-0,06	-0,29	-0,29	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,56	3,43	3,75	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,45	1,48	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва	%	98,90%	96,50%	98,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	-	-	-	7,00	8,00	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,106	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	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,06	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	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,06	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	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	-0,07	-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	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,25	9,21	9,18	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,44	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва	%	95,10%	95,50%	96,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%	91,30%
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	16,00	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	-0,298	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,76	20,55	22,01	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,83	9,79	9,79	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	
Доля резерва	%	98,30%	97,90%	97,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	2,50	3,50	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	
Срок службы	лет	-	-	-	15,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,68	0,37	0,37	0,37	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	
Нормативные утечки теплоносителя	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	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,38	-0,69	-0,69	-0,69	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	-0,692	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,80	27,53	26,43	11,50	11,50	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,61	2,32	2,63	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	86,90%	77,40%	87,70%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	57,60%	
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Срок службы	лет	-	-	-	16,00	17,00	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,79	4,79	4,64	9,00	9,00	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,99	4,98	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	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	
Доля резерва	%	99,60%	99,80%	99,60%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	98,80%	
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	11,00	12,00	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	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	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	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	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	-0,05	-0,03	-0,04	-0,04	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	-0,038	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,77	8,69	7,71	4,20	4,20	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	
Доля резерва	%	99,10%	99,50%	98,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	96,70%	
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-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	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,5	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
Доля резерва	%	98,00%	99,40%	98,20%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	-	-	-	14,00	15,00	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	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	0,019	0,019	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	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	0,019	0,019	
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-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	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,92	4,65	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,49	1,48	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
Доля резерва	%	98,70%	99,10%	98,80%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	96,00%	
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Срок службы	лет	-	-	-	22,00	23,00	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	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	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908		
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16		
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252		
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,81	21,87	21,66	30,00	30,00	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,77	19,59	19,09	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84		
Доля резерва	%	93,90%	98,00%	95,50%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,20%		
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Производительность ВПУ	т/ч				2,20	2,20	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
Срок службы	лет				3,00	4,00	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Количество баков-аккумуляторов	ед.				1,00	1,00	1	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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч				0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				7,30	7,30	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,20	1,20	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2		
Доля резерва	%	-	-	-	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%	54,50%		
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																											
Производительность ВПУ	т/ч																										
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1	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	100,00	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,58	12,58	12,41	12,41	12,41	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,55	12,55	12,37	13,71	13,71	12,38	12,66	12,88	15,26	15,47	15,31	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,33	97,30	97,30	97,30	87,89	89,86	91,40	108,28	109,82	108,64	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09	109,09
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	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	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																										
Производительность ВПУ	т/ч	1218,90	1218,90	120,40	968,50	1068,50	1068,50	1062,90	1062,90	1062,90	1062,90	1062,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90	1069,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	52	53	54	51	67	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4877,10	4883,40	4883,40	1254,4	1192,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35	1196,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,55	132,82	157,9	38,1	33,25	35,95	35,91	36,99	39,82	40,08	39,48	43,17	43,17	43,17	43,17	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18	43,18

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	130,55	132,82	157,9	38,1	33,56	35,61	35,28	36,36	39,19	39,45	38,84	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	189,8	200,5	207	40,4	32,01	32,76	32,55	33,62	36,45	36,71	36,11	36,62	36,62	36,62	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63	36,63
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,1	-72,54	-53,9	-1	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	3,2	2,51	2,48	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1834,84	1854,48	1890,86	607,5	609,10	641,44	633,70	659,89	689,65	692,35	678,65	691,98	692,06	692,10	692,14	692,18	692,21	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26	692,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1088,40	1086,10	1062,50	280,36	1035,25	1032,55	1026,99	1025,91	1023,08	1022,82	1023,42	1026,73	1026,73	1026,73	1026,73	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72	1026,72
Доля резерва	%	89,30%	89,10%	87,10%	88,02%	96,89%	96,64%	96,62%	96,52%	96,25%	96,23%	96,29%	95,97%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%	95,96%

Таблица 4.3 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО и новые источники тепловой энергии

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Новая пиковая котельная																										
Производительность ВПУ	т/ч												21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Срок службы	лет												1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч												13,21	13,58	13,88	13,92	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч												105,67	108,68	111,05	111,37	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9	113,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												8,15	7,77	7,47	7,43	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Доля резерва	%												38,10%	36,40%	35,00%	34,80%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																										
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																										
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
Итого по ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																										
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49	49	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,82	0,48	0,58	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,68	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Доля резерва	%	93,20%	93,40%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%	97,67%
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																										
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																										
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Итого по ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																										
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,3	63,3	63,3	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42	63,42
Доля резерва	%	98,90%	98,90%	98,90%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																										
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																										
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																										
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%	85,70%	85,70%	85,70%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%	85,71%
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																										
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
Итого по ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,83	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																										
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет																									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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 ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	%																										
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																											
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	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	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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 ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
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	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	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	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	%																										
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																											
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет																										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	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	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																										
Доля резерва	%																										
Итого по ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																									
Доля резерва	%																									
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") - переключение потребителей через ЦТП на СГРЭС-ПКТ в 2030 году																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1															
Срок службы	лет	0	0	2	9	10	11	12	13	14	15															
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1															
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1															
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79															
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80%	78,90%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%	78,80%															
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	1	1	1	1	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,4	0,8	0,8	0,8	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	1,06	
Доля резерва	%	-	-	93,30%	80,00%	80,00%	80,00%	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																											
ООО «Завод промстройдетали»																											
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005	0,0007	0,001	0,001	0,001	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	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	0,278	0,278	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	0	1	2	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	
Доля резерва	%					99,7%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	
Итого по ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																											
Производительность ВПУ	т/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,005	0,0007	0,001	0,001	0,001	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	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	0,278	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч					0	0	0	1	2	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,7	0,7	0,703	0,703	0,703	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					1,495	1,499	1,499	1,499	1,499	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	
Доля резерва	%					99,7%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	
Новая котельная мкр. 51																										
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	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,89	1,39	1,52	1,15	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							7,16	11,1	12,16	9,23	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							1,59	1,1	0,97	1,33	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Доля резерва	%							64,10%	44,20%	38,90%	53,60%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	34,80%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	
Новая котельная НТЦ №1 (Западная)																										
Производительность ВПУ	т/ч									6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,74	0,74	0,74	0,74	2,15	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,1	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,8	13,6	16,7	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									6,7	5,1	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Доля резерва	%									99%	75%	69%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																										
Производительность ВПУ	т/ч									1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,27	0,35	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,15	2,76	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									1,01	0,93	0,87	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%									78,98%	73,04%	68,32%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	65,08%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%	60,36%
Новая котельная №15 кв. П-9																										
Производительность ВПУ	т/ч									0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
Нормативные утечки теплоносителя	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%									89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
Новая блочно-модульная котельная 49																										
Производительность ВПУ	т/ч							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	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Доля резерва	%							39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	39,60%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%
БМК 48 мкр 3МВт																										
Производительность ВПУ	т/ч							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	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч							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	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч							0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Доля резерва	%							98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%
Новая котельная кв Пойма-2																										
Производительность ВПУ	т/ч										19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
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	13,24	13,24	13,24	13,24	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	13,24	13,24	13,24	13,24	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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										24,17	62	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94	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	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва	%										84,80%	61,00%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%	33,30%
Новая котельная 48 мкр.																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,063	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,50	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,45	0,43	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
Доля резерва	%										87,71%	83,54%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%	83,33%
Новая котельная пос. Снежный																										
Производительность ВПУ	т/ч										0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,03	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,03	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
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,26	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%										91,10%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%	60,20%
Новая котельная №4																										
Производительность ВПУ	т/ч										2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%										25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	25,15%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%	21,44%
Новая котельная мкр. СЗП																										
Производительность ВПУ	т/ч																		2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																		1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																		11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва	%																		30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%	30,83%
						0	0	1,01	0	0																
Новая котельная производственно- торгового комплекс																										
Производительность ВПУ	т/ч										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	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч										0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч										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	0,058	0,058
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч										0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Доля резерва	%										98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,59%	98,59%
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗП12																										
Производительность ВПУ	т/ч											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
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч											0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч											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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Доля резерва	%											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%
Новая Котельная кв Пойма-5																										
Производительность ВПУ	т/ч																		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Количество баков-аккумуляторов	ед.																									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³																									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч																		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																		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч																		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																									
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																		1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч																		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%																		66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%	66,90%

Таблица 4.4 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей итого по системе теплоснабжения г. Сургут

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Производительность ВПУ	т/ч	1309,40	1309,40	1329,90	1077,50	1179,00	1179,00	1176,29	1176,29	1184,70	1208,37	1208,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1215,88	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39	1218,39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	57,00	58,00	60,00	57,00	74,00	75,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4948,10	4954,40	5506,40	1877,40	1818,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35	1822,35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,85	138,09	163,09	43,37	38,58	41,27	43,16	44,74	48,74	53,60	58,37	67,59	69,00	71,39	71,39	71,43	71,43	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15	73,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	135,85	138,09	162,87	43,25	38,22	40,27	41,07	42,65	46,01	52,46	57,62	63,97	63,97	63,98	63,98	64,02	64,02	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96	65,96
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	195,10	205,77	211,97	45,55	36,67	37,41	38,34	39,91	43,27	49,72	54,88	61,24	61,24	61,24	61,24	61,28	61,28	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-64,10	-72,54	-53,90	-1,00	0,75	0,82	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	1,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	3,20	2,51	2,48	2,36	3,36	4,36	5,36	6,36	7,36	8,36	9,36	10,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1856,92	1876,56	1915,44	630,08	625,08	657,42	657,80	687,93	721,99	774,25	806,75	866,81	866,89	866,93	866,97	731,83	731,87	747,34	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66	746,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1173,60	1171,33	1166,81	1034,13	1140,42	1137,73	1133,14	1131,55	1135,96	1154,77	1150,52	1148,29	1146,88	1144,50	1144,50	1144,45	1144,45	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24	1145,24
Доля резерва	%	89,63%	89,46%	87,74%	95,97%	96,73%	96,50%	96,33%	96,20%	95,89%	95,56%	95,17%	94,44%	94,32%	94,13%	94,13%	94,13%	94,13%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%

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 4.5 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.1 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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)																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	437,64	388,43	578,85	418,23	421,73	434,09	468,95	495,06	493,05	529,49	533,34	545,08	548,94	552,35	555,07	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22	558,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	988,75	1011,43	048,49	075,83	1084,84	1116,62	1206,31	1273,46	1268,28	1362,03	1371,94	1402,14	1412,06	1420,84	1427,83	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94	1435,94
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-551,11	-623	-469,64	-657,59	-661,25	-669,62	-692,12	-708,86	-709,38	-732,40	-736,06	-744,95	-748,62	-751,76	-754,89	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	282,9	316,39	322,82	333,06	237,399	260,259	488,06	506,52	537,6	544,85	549,96	553,52	555,8	558,22	560,31	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45	563,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	269,28	302,77	309,2	319,01	237,399	260,259	346,68	365,14	396,23	403,48	408,59	412,14	414,43	416,84	418,93	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07	422,07
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	13,619	13,619	13,619	13,619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	720,54	704,82	901,67	751,29	659,13	694,35	957,01	1001,58	1030,65	1074,34	1083,30	1098,60	1104,74	1110,57	1115,38	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67	1121,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,03	1314,2	1357,69	1394,83	1322,24	1376,88	1552,99	1638,60	1664,51	1765,51	1780,53	1814,28	1826,49	1837,68	1846,76	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01	1858,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,49	-609,38	-456,02	-643,97	-661,25	-669,62	-692,12	-708,86	-709,38	-732,40	-736,06	-744,95	-748,62	-751,76	-754,89	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56	-758,56
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	720,5	704,8	901,7	751,3	659,1	694,3	957,0	1001,6	1030,6	1074,3	1083,3	1098,6	1104,7	1110,6	1115,4	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1258,0	1314,2	1357,7	1394,8	1322,2	1376,9	1553,0	1638,6	1664,5	1765,5	1780,5	1814,3	1826,5	1837,7	1846,8	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0	1858,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-537,5	-609,4	-456,0	-644,0	-661,3	-669,6	-692,1	-708,9	-709,4	-732,4	-736,1	-745,0	-748,6	-751,8	-754,9	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6	-758,6

Таблица 4.6 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2 МУ)

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,11	16,17	17,45	7,21	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	6,798	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	75,11	85,36	82,31	38,7	20,3	20,340	20,642	25,903	28,650	28,890	26,205	28,950	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	28,960	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	54,2	64,44	61,4	23,6	5,152	5,222	5,524	10,785	13,532	13,772	11,087	13,831	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	13,842	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	20,9	20,9	20,9	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,290	26,299	26,307	26,315	26,324	26,332	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	18,68	26,79	26,81	25,65	26,232	26,240	26,249	26,257	26,265	26,274	26,282	26,290	26,299	26,307	26,315	26,324	26,332	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	26,340	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,86	1,85	1,81	1,11	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,38	4,55	4,55	6,66	2,822	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,87	5	4,55	1,62	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,42	0,55	0,55	0,27	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,80	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,73	6,72	6,71	6,71	6,70	6,69	6,68	6,68	6,67	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,56	28,3	28,8	10,44	6,82	6,81	6,80	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,74	6,73	6,72	6,71	6,71	6,70	6,69	6,68	6,68	6,67	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	37,59	45,66	47,54	43,35	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	32,347	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	0,67	0,67	0,62	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	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	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	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	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261	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	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,14	0,08	0,08	0,08	0,261	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	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036	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	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,03	2,08	1,93	0,25	0,036	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	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,27	0,3	0,36	0,08	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,84	0,39	0,8	0,02	0,01	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	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	0,128	0,128	0,128	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,68	0,17	0,17	0,44	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	0,128	0,128	0,128	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	15,04	11,68	11,63	6,24	3,952	3,952																				
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,06	10,7	10,65	5,26	2,972	2,972																				
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98																				
Новая котельную №28																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³						6,798	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³						6,798	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	9,792	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
п. Мостоотряд-94																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №29 п. Таежный (п. Таежный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	19,41	16,65	16,22	9,46	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	8,003	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,5	4,24	4,11	7,21	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	12,66	10,17	9,86	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	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,12	7,92	8,05	2,19	3,28	3,70	3,70	4,36	4,36	5,37	5,37	6,95	6,95	9,40	9,40	13,20	13,20	19,09	19,09	28,25	28,25	42,46	42,46	64,52	64,52	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	7,59	5,39	5,53	2,19	0,76	1,184	1,184	1,839	1,839	2,854	2,854	4,431	4,431	6,878	6,878	10,677	10,677	16,574	16,574	25,729	25,729	39,940	39,940	62,001	62,001	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	2,53	2,53	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,62	2,62	2,62	0,09	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,33	0,25	0,25	0,04	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,08	0,17	0,12	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,04	0,3	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,67	0,67	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,13	-0,37	-0,62	-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	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,18	0,15	0,16	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,59	0,55	0,59	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,41	-0,4	-0,43	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,15	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	0,21	0,21	0,21	0,21	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	-0,35	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,69	0,42	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,52	1,62	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,83	-1,2	-0,74	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,14	0,04	0,16	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,18	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,04	-0,2	-0,09	-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	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,19	0,21	0,16	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,18	-0,29	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,13	0,45	0,17	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	0,09	0,09	0,09	0,09	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,34	0,68	0,67	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,2	-0,24	-0,51	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,62	0,56	0,47	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,01	1,12	1,1	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,39	-0,56	-0,62	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,42	1,79	1,79	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,59	4,33	4,3	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-7,17	-2,54	-2,51	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,32	5,72	3,1	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,93	8,93	8,93	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-5,61	-3,21	-5,83	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22	-4,22
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,05	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,25	-0,31	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,11	0,06	0,16	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,13	0,45	0,42	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,02	-0,4	-0,26	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,08	0,03	0,08	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	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,17	0,17	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-0,08	-0,14	-0,09	-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	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский проезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																										

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,17	0,12	0,15	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	0,12	0,12	0,12	0,12	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,51	0,51	0,51	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-0,34	-0,39	-0,35	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	10,36	3,44	7,65	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	11,88	9,77	9,77	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-1,52	-6,33	-2,12	-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	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	14,8	16,6	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	13,66	13,66	13,66	13,71	13,71	14,57	16,37	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,57	3,57	3,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Новая пиковая котельная																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,30	124,66	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,3	121,61	124,30	124,66	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	127,52	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	255,37	288,14	289,57	183,07	145,58	152,93	151,08	157,87	160,62	161,87	159,19	182,19	182,20	302,95	306,27	312,75	313,11	321,88	321,87	331,02	331,01	345,21	345,20	367,26	367,25	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	232,95	267,59	267,92	175,33	135,32	142,67	141,80	148,59	151,34	152,60	149,91	172,91	172,92	293,67	296,99	303,47	303,83	312,60	312,59	321,74	321,73	335,93	335,93	357,98	357,97	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	19,91	18,02	19,14	10,01	10,53	10,53	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	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	
ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,64	4,76	6,49	6,16	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,28	4,28	4,28	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																											
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - АО "Сургутский Хлебозавод")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	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	0,14	0,14	0,14	0,14	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	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	0,14	0,14	0,14	0,14	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по ЕТО №6 - АО «Сургутский Хлебозавод»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,29	0,34	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	0,14	0,14	0,14	0,14	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	12,19	12,19	12,19	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	0,14	0,14	0,14	0,14	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-12,03	-11,91	-11,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,45	4,45	4,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»																											
Котельная ООО «ГВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ГВС-сервис")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
Итого по ЕТО №8 - ООО «ГВС-сервис»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,4	2,4	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																											
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																											
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	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 ЕТО №10 - ООО «СКАТ-База»																											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,99	0,99	0,99	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой") - переключение потребителей через ЦТП на СГРЭС-ПКТ в 2030 году																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021														
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01														
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011														
Итого по ЕТО №11 - ООО «ТехСтрой»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0	0	0,02	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021														
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01														
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0	0	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011														
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																										
ООО «Завод промстройдетали»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2	5,82	5,82	5,82	5,82	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0	1,72	1,72	1,72	1,72	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2	0	0	0	0	0	0	0	0	=0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 - ООО «Завод промстройдетали»																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³					40,2	5,82	5,82	5,82	5,82	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³					0	1,72	1,72	1,72	1,72	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³					40,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.7 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии итого по городу, тыс. м³

Параметр	Ед. Изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	994,54	1011,71	1211,37	956,16	866,71	874,90	1135,72	1187,07	1218,88	1287,11	1293,39	1331,67	1337,82	1464,41	1472,53	1485,31	1485,67	1494,43	1494,42	1503,57	1503,56	1517,77	1517,76	1539,81	1539,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1509,61	1600,54	1645,73	1591,95	1479,36	1543,06	1718,30	1810,70	1839,36	1948,49	1960,83	2017,57	2029,79	2161,74	2174,13	2191,87	2192,23	2200,99	2200,98	2210,13	2210,12	2224,33	2224,32	2246,37	2246,37
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	-517,58	-591,36	-436,87	-633,96	-610,51	-659,08	-682,56	-699,30	-699,82	-722,84	-726,50	-735,41	-739,07	-742,21	-745,35	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01	-749,01

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

Цели приоритетного сценария мастер-плана:

- обеспечение всех существующих и перспективных потребителей качественным и надежным теплоснабжением;
- увеличение тепловой нагрузки, подключенной к комбинированным источникам (СГРЭС-1, СГРЭС-2). Приоритет комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
- приоритет использования централизованного теплоснабжения для перспективных объектов жилой застройки и объектов социального назначения;
- повышение надежности систем теплоснабжения в целом. Обеспечение взаимного резервирования источников тепловой энергии и тепломагистралей. Обеспечение достаточных резервов установленной тепловой мощности источников;

В ходе разработки мастер-плана концептуально рассматривалось два сценария строительства нового теплового вывода:

- строительство III тепловывода от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В протяженностью 4067 м диаметром 2Ду 1000 мм в надземном исполнении; строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/ч, строительство ПНС в зону новой пиковой котельной; новая ПВК будет осуществлять догрев сетевой воды от СГРЭС-1 для потребителей зоны мкр. 31Б, 30А, 31, 31А, 31В, Ядро центра, кварталов КК4, КК3А и КК2А и котельной №3 от ЦТП-72 и ЦТП ЦРБ;
- строительство нового тепловывода от существующей тепломагистрали СГРЭС 2 – ВЖР без строительства пиковой водогрейной котельной. Согласно данным протокола технического совещания ООО «СГЭС» и Филиала СГРЭС-2 ПАО «ЮНИПРО», резерв тепловой мощности возможный к выдаче по тепломагистрали «СГРЭС-2 – ВЖР» ограничивается 116 Гкал/час (с учетом реализации мероприятия по реконструкции обвязки пиковых бойлеров).

Общими условиями для сценариев являются:

- необходимость обеспечить тепловой энергией всех перспективных абонентов, в том числе потребителей ЗЖР и района котельной К-45;
- реконструкция П-3-ПКТС, перевооружение насосного оборудования ПКТС;
- строительство тепловой сети по ул. Игоря Киртбая с целью подключения к СГРЭС-1-ПКТС перспективной тепловой нагрузки ЗЖР и переключения существующей

тепловой нагрузки мкр.35, 35А. Реконструкции тепломагистрали т/м №1 от ПКТС по проспекту Мира и проспекту Ленина;

- реконструкция котельной №4 СГМУП «ГТС» с переключением существующих объектов ЦТП-2 (8,5 Гкал/ч), ПС-7(14 Гкал/ч), с переподключением существующих объектов от ЦТП-42 (10,85 Гкал/ч). Что позволит высвободить тепловую мощность в подзоне СГРЭС-1-ПКТС и осуществить подключение перспективной застройки мкр.18-19-20 и подзоны «Ядро центра»;

- увеличение мощности котельной К-45 до 100 Гкал/ч.

Подробное описание концептуальных сценариев представлено в Книге 2 Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа» обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения. Исходя из рассмотренных выше сценариев развития системы теплоснабжения городского округа, было установлено, что ни один из них (в отдельности) не удовлетворяет целям перспективного развития города (в соответствии с принятым Единым документом территориального планирования), не предусматривает резервирования основных систем теплоснабжения и не обеспечивает у всех потребителей требуемых параметров теплоносителя. Таким образом, данные сценарии не могут рассматриваться в качестве вариантов безопасного и надежного развития системы теплоснабжения города Сургута.

По результатам рассмотрения концепции развития систем теплоснабжения, с учетом уточненных планов ввода строительных фондов (данные от застройщиков), в качестве приоритетного рассматривается сценарий, сочетающий основные мероприятия по сценариям №1 и №2.

Принятый вариант. В данном варианте была рассмотрена возможность развития г. Сургута без временного подключения 3-го тепловывода к магистрали СГРЭС-ВЖР (после 2027 года). В этом случае подключение 3-го тепловывода к СГРЭС-1 осуществиться только в 2031 году. Данный вариант не позволяет обеспечить тепловой энергией значительную часть перспективных потребителей и требует строительство блочных котельных в зона перспективной застройки. С учетом приоритета централизованного теплоснабжения, данный вариант не позволяет достичь целей мастер-плана;

Поэтапный план основных мероприятий приоритетного варианта:

1. Существует техническая возможность переключения микрорайона 40 с котельной К-45 ООО «СГЭС» на котельную №14 СГМУП «ГТС» с целью подключения перспективных потребителей. Данное мероприятие необходимо рассматривать с учетом отсутствия неготивных тарифных последствий для ООО «СГЭС» (2025 год);

2. Реконструкция автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт. Цель мероприятия – увеличение резерва мощности для подключения перспективного потребителя **(2025 год)**;

3. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС», увеличение мощности до 100 Гкал/ч. Цель мероприятия – увеличение резерва мощности на котельной К-45 **(2026 год)**;

4. Строительство магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50. Цель мероприятия – подключение перспективных потребителей к ПКТС-СГРЭС-1 **(2026 год)**;

5. Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской **(2026 год)**;

6. Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" **(2026 год)**;

7. Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" **(2026 год)**;

8. Объединение зон теплоснабжения котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС». Цель мероприятия - перераспределение тепловой нагрузки между источниками для дальнейшего переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 **(2027 год)**;

9. Переключение ЦТП-1, ЦТП-5 с ПКТС на котельную №2 СГМУП «ГТС» и переключение перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2-ВЖР. Данные переключения позволяют разгрузить магистраль П-3-ПКТС и обеспечить дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50 **(2027 год)**;

10. Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР. Цель мероприятия – обеспечение нормативного гидравлического режима с учетом переключения перинатального центра **(2027 год)**;

11. Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд тепло-снабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч **(2027 год)**;

12. Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР". Строительство павильона переключения в месте пересечения РП-3 с участком П-31 (у НО 22) - П-33 (у НО-15). Таким образом перемычка РП-3 позволит

осуществлять переключения между 3 магистралями: ГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, ГРЭС-2-ВЖР **(2027 год)**;

13. Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС». Данное переключение позволит разгрузить зону ПКТС и обеспечит дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2Ду500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50 **(2028 год)**;

14. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22). Подача теплоносителя будет осуществляться в 9ТК2-7 (УТ-5) ул. Университетская. Завершение строительства ПНС в районе будущей ПВК **(2028 год)**;

15. Переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС-СГРЭС-1 на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4). Цель мероприятия – разгрузка ПКТС и подключение перспективных потребителей **(2028 год)**;

16. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2028 год)**;

17. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36 Цель – аварийное резервирование и подключение перспективной застройки **(2028 год)**;

18. 1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали **(2029 год)**.

19. Завершение технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты **(2029 год)**.

20. Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС». Переключение части нагрузки микрорайона А с ПКТС на котельную №4. Цель мероприятия – разгрузка зоны ПКТС **(2029 год)**;

21. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2029 год)**;

22. Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети

2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45. Цель мероприятия – обеспечение возможности переключений между К-45 и ПКТС **(2029 год)**;

23. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 **(2029 год)**;

24. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2030 год)**;

25. Переключение части нагрузки перспективной застройки микрорайона 35 с котельной К-45 на ПКТС. Цель мероприятия – разгрузка котельной К-45 **(2030 год)**;

26. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности сетей и аварийное резервирование **(2030 год)**;

27. Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1) **(2031 год)**;

28. Завершение и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч (южнее пересечения Нефтеюганского ш. и ул. Рационализаторов) **(2031 год)**;

29. Переключение абонентов по улице Университетская и перинатального центра от СГРЭС-2 – ВЖР и ПКТС - СГРЭС-1 на ПВК-СГРЭС-1. Предлагаемое место установки секционирующей запорной арматуры - 3ТК21. Отключение 3-го тепловывода от СГРЭС-2 – ВЖР. Магистральный участок сети от П-31 у НО 22 до П-33 у НО-15 между 3 тепловыводом от СГРЭС-1 и магистралью СГРЭС-2 – ВЖР сохраняется для аварийного резервирования. Цель мероприятия – выдача дополнительной тепловой мощности от СГРЭС-1-ПВК в район ул. Университетская и разгрузка ПКТС **(2031 год)**;

30. Перевод котельной ООО "ТехСтрой" в ЦТП и переключение на ПКТС **(2031 год)**;

31. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400. Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, резервирование зоны теплоснабжения **(2031 год)**;

32. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2032 год)**;

33. Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей **(2032 год)**;

34. 2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали **(2033-2037 гг.)**;

35. Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-23) обратно на ПКТС. Данное переключение позволит разгрузить объединенную зону котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» для подключения перспективной застройки **(2033-2037 гг.)**;

36. Строительство перемычки 2Ду300 из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР **(2033-2037 гг.)**;

37. Переключение части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Установка секционирующей запорной арматуры в 3ТК23 в сторону 3ТК22. Цель мероприятия – разгрузка тепломагистрали по ул. Университетской для разгрузки ПВК **(2033-2037 гг.)**;

38. Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200 тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3 **(2033-2037 гг.)**

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг. представлены в таблице 1.1.

Перечень новых источников теплоснабжения, предусматриваемых к строительству в период с 2025 по 2044 гг., представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1 - Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.

№ п/п	Наименование перспективного источника	Мощность котельной, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	БМК 48 мкр 3МВт.	2,6	2025
2	Кот. пос.Мостоотряд-94	27,5	2031
3	Котельная мкр.51	26	2026
4	Новая Котельная кв Пойма-5	6,4	2032
5	Новая блочно-модульная котельная 49	2,5	2026
6	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	2	2030
7	Новая кот. №28	16	2032
8	Новая котельная 43 мкр	34,4	2032
9	Новая котельная 48 мкр.	4	2029
10	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	29,2*	2028
		увеличение до 42	2032
11	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	29,2*	2027
		увеличение до 34	2032
12	Новая котельная П-12	2	2029
13	Новая котельная кв Пойма-2	65	2029
14	Новая котельная мкр. СЗП1	69	2032
15	Новая котельная пос. Снежный	2	2029
16	Новая котельная производственно-торгового комплек	5,2	2029
17	Новая котельная №4	60	2029
18	Новая котельная №15 кв. П-9	6	2028
19	Новая ПВК	120	2031

*- по результатам расчета тепловой мощности и подключаемой нагрузки установлено, что проектных мощностей НТЦ№1и№2 недостаточно для подключения перспективных потребителей после 2031 года. Необходимо предусмотреть мероприятия по увеличению мощности котельных.

В подразделах 5.1.1-5.1.9 представлено описание основных мероприятий приоритетного варианта.

5.1.1. Описание основных мероприятий в 2025 году

Переключение микрорайона 40 с котельной К-45 ООО «СГЭС» на котельную №14 СМУП «ГТС»

Для разгрузки котельной К-45 ООО «СГЭС» предлагается осуществить переключение 40 микрорайона на котельную №14 СМУП «ГТС». Общая тепловая нагрузка переключаемых потребителей микрорайона 40 составляет 7,98 Гкал/ч. Мероприятие позволит высвободить тепловую мощность котельной К-45 для дальнейшего подключения суммарной перспективной тепловой нагрузки 5.17 Гкал/ч в мкр. 39 и 44. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки

котельных К-45 и №14 с учетом мероприятия, подробно представлен в таблице с общими балансами.

Переключение будет осуществлено в узле БПТП 8ТК-5, мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей не требуются. Схема переключения представлена на рисунке 5.1

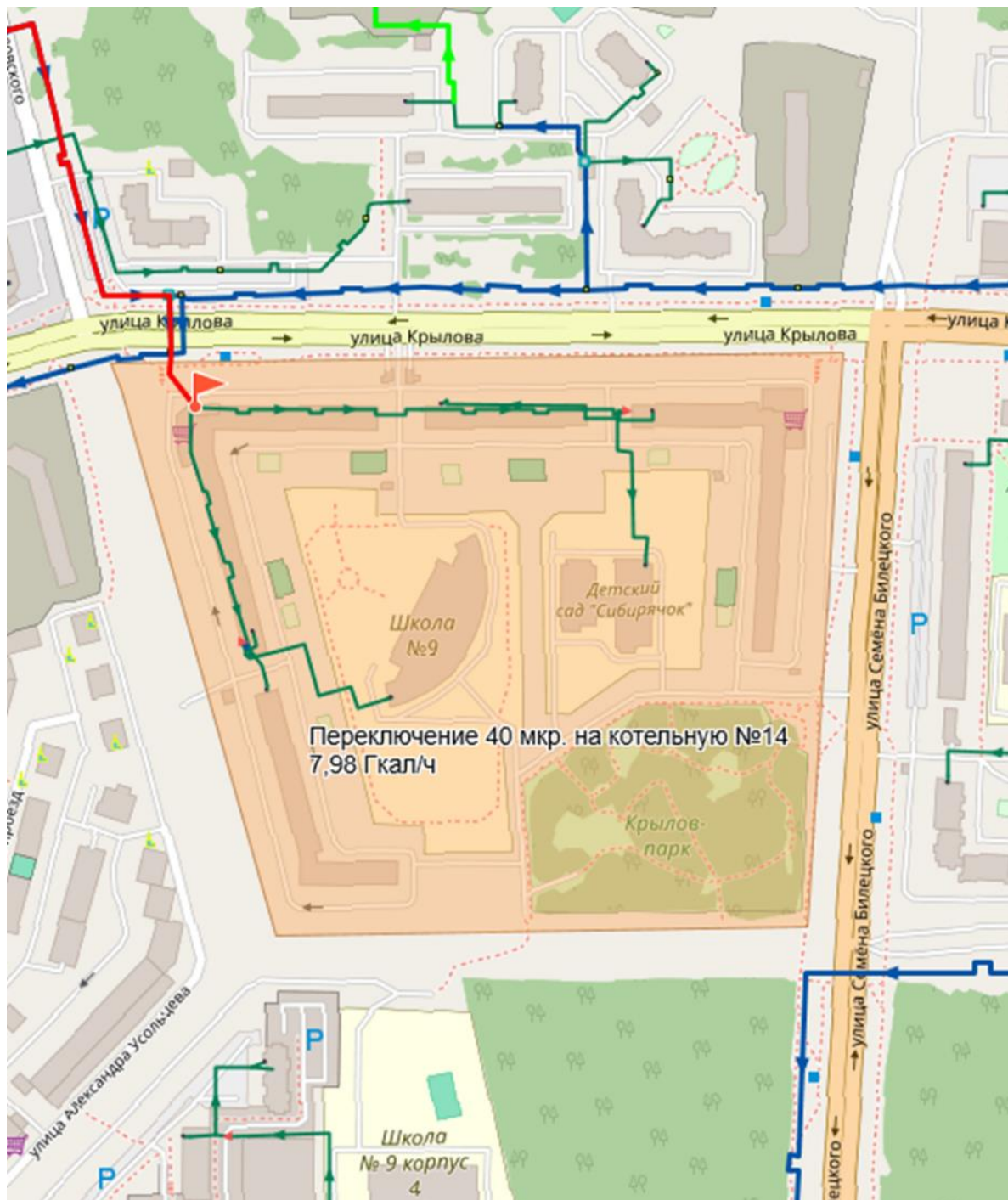


Рисунок 5.1 – Схема переключения 40 мкр. на котельную №14

Гидравлический расчет работы тепловой сети после переключения представлен на пьезометрическом графике ниже (рисунки 5.2 и 5.3).

После проведения переключения, располагаемый напор на вводе ул. Крылова, 26 составит 33,86 м. в. ст. Переключение не приведет к снижению располагаемых напоров на вводах остальных абонентов котельной №14.

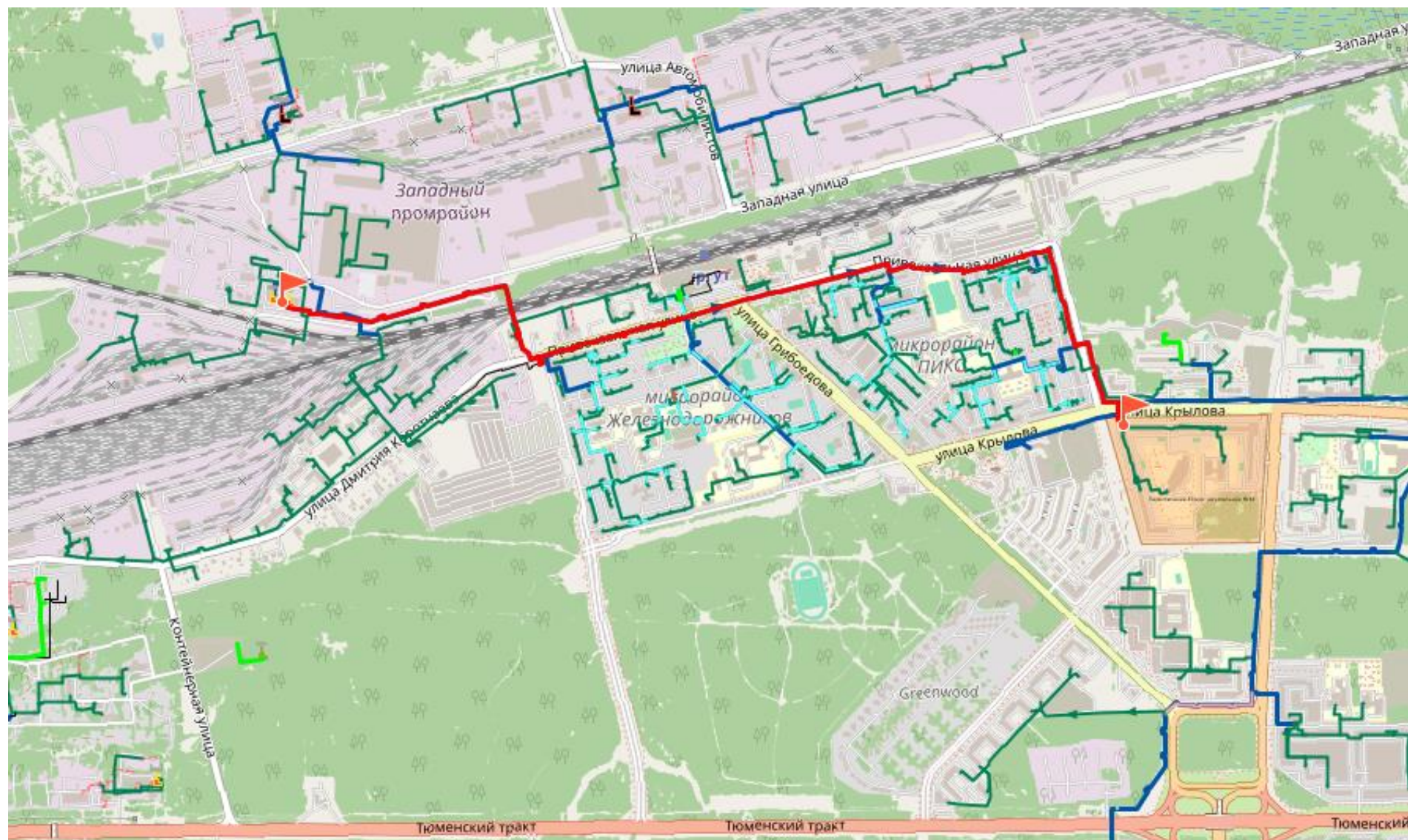


Рисунок 5.2 – Путь построения пьезометрического графика от котельной №14 до ул. Крылова, 26 (ввод)

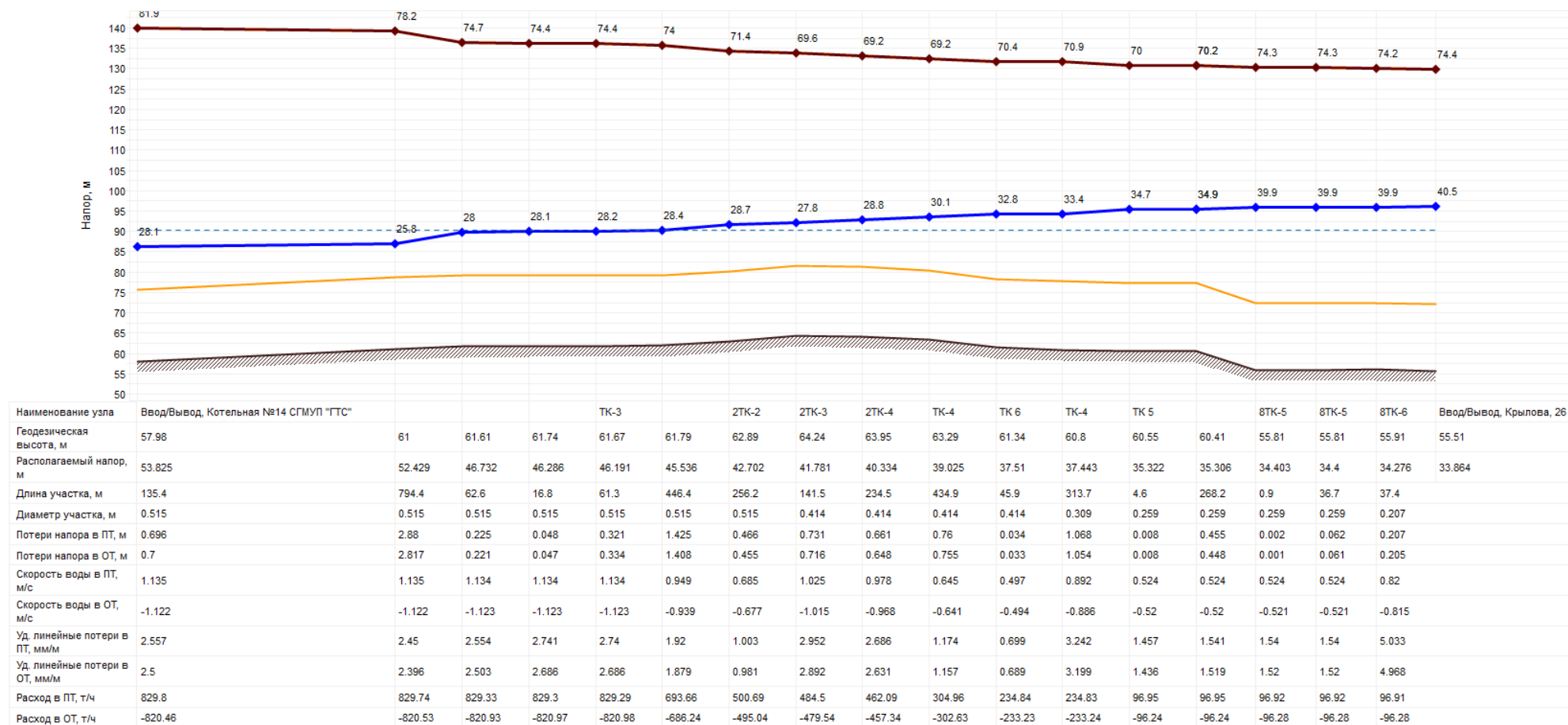


Рисунок 5.3 – Пьезометрический график от котельной №14 до ввода ул. Крылова, 26 (ввод)

Реконструкция автономной газовой котельной ООО "ТехСтрой" тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт

В связи с планами по подключению перспективных потребителей к котельной ООО "ТехСтрой", предлагается выполнить реконструкцию котельной с увеличением установленной тепловой мощности до 6,2 МВт (5,3 Гкал/ч).

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО "ТехСтрой" с учетом выполнения мероприятия представлен в таблице с общими балансами.

5.1.2. Описание основных мероприятий в 2026 году

Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС», увеличение мощности до 100 Гкал/ч.

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности на котельной К-45, планируется строительство 2 очереди. Мероприятие позволит увеличить мощность котельной до 100 Гкал/ч и продолжить подключение перспективных потребителей.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной К-45 с учетом выполнения мероприятия представлен в таблице с общими балансами.

Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая

Мероприятие по строительству магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая позволит подключать к ПКТС перспективных потребителей микрорайонов 35, 35а, 50.

Технические характеристики планируемого к строительству участка магистральной тепловой сети:

- точка подключения к существующим тепловым сетям - 1ТК46;
- условный диаметр – 2Ду500, 2Ду400;
- протяженность в двухтрубном исчислении – 500 метров (2Ду500), 286 метров (2Ду400);

Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2Ду500 2Ду400 по ул. Игоря Киртбая представлена на рисунке 5.4.

Для оценки резерва пропускной способности строящегося участка, выполнен гидравлический расчет с учетом подключения перспективной застройки и проведения мероприятий мастер-плана (до 2044 года). Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» представлен на рисунке 5.5. Пьезометрический график представлен на рисунке 5.6.

В ходе проведенного гидравлического расчета установлено, что использование диаметров 2Ду500 и 2Ду400 позволяет обеспечить нормативный гидравлический режим для

подключаемых перспективных потребителей, а также резервирования абонентов котельной К-45.

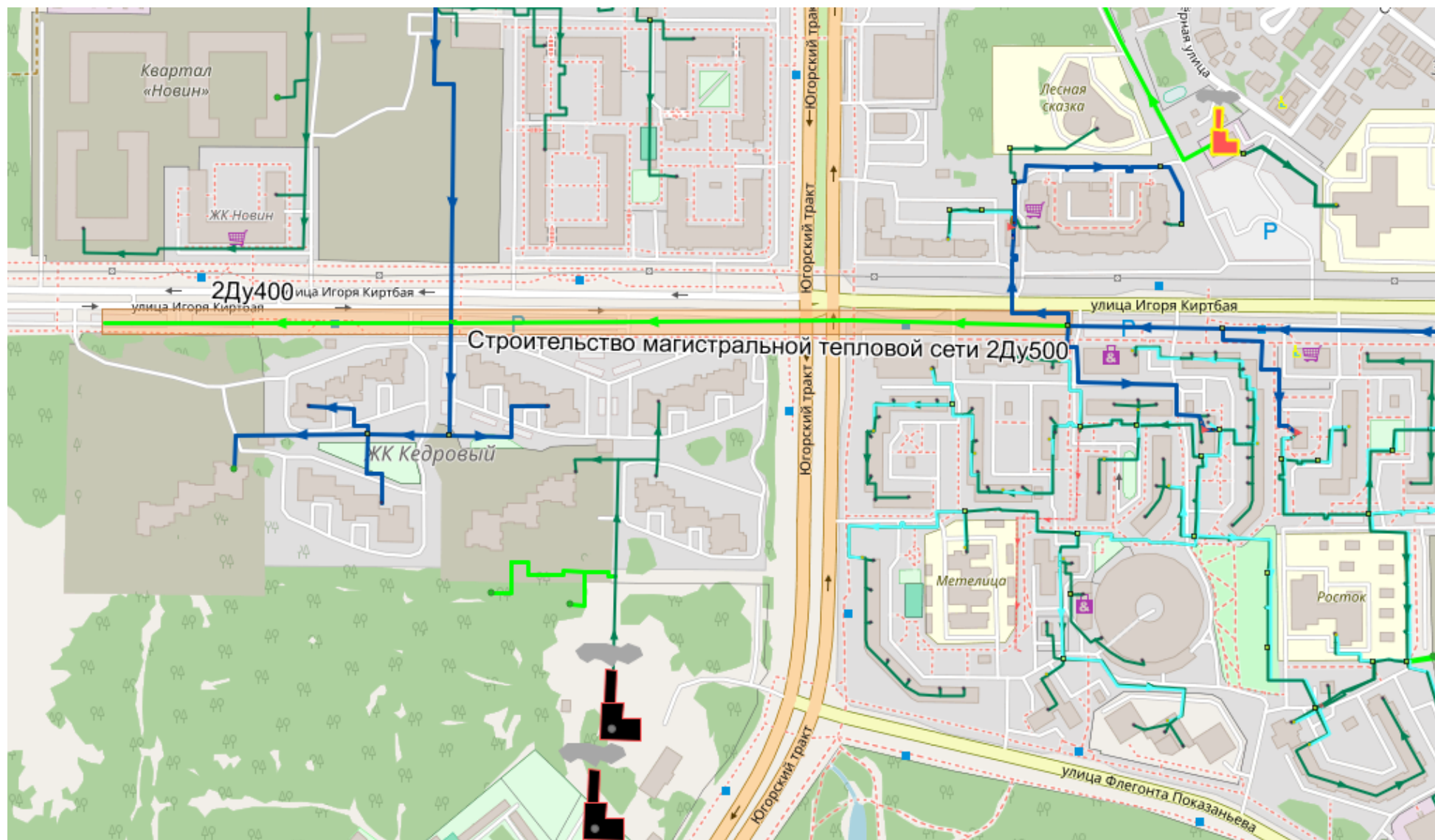


Рисунок 5.4 – Схема расположения строящейся магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Д400 (по состоянию на 2026 год)

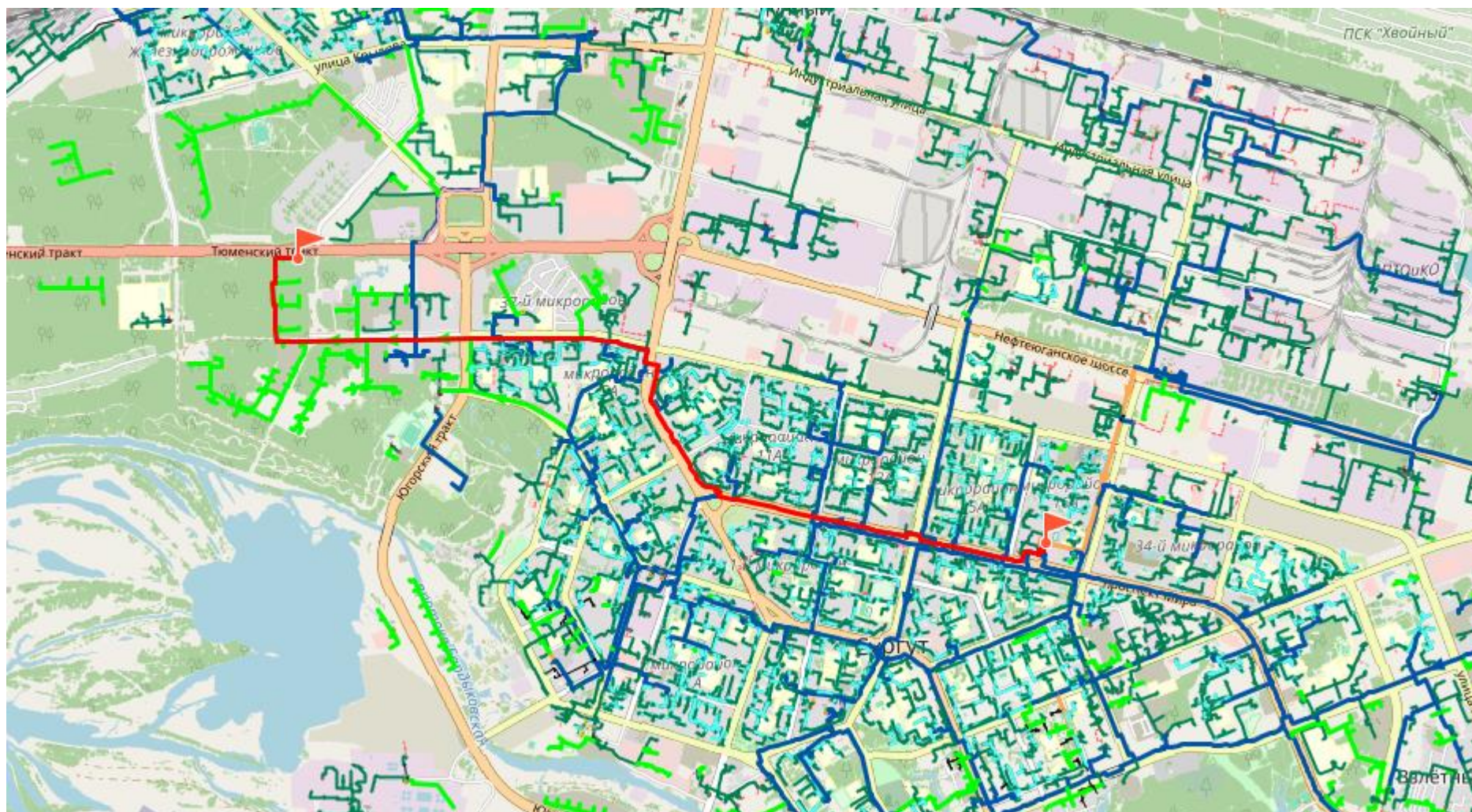


Рисунок 5.5 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

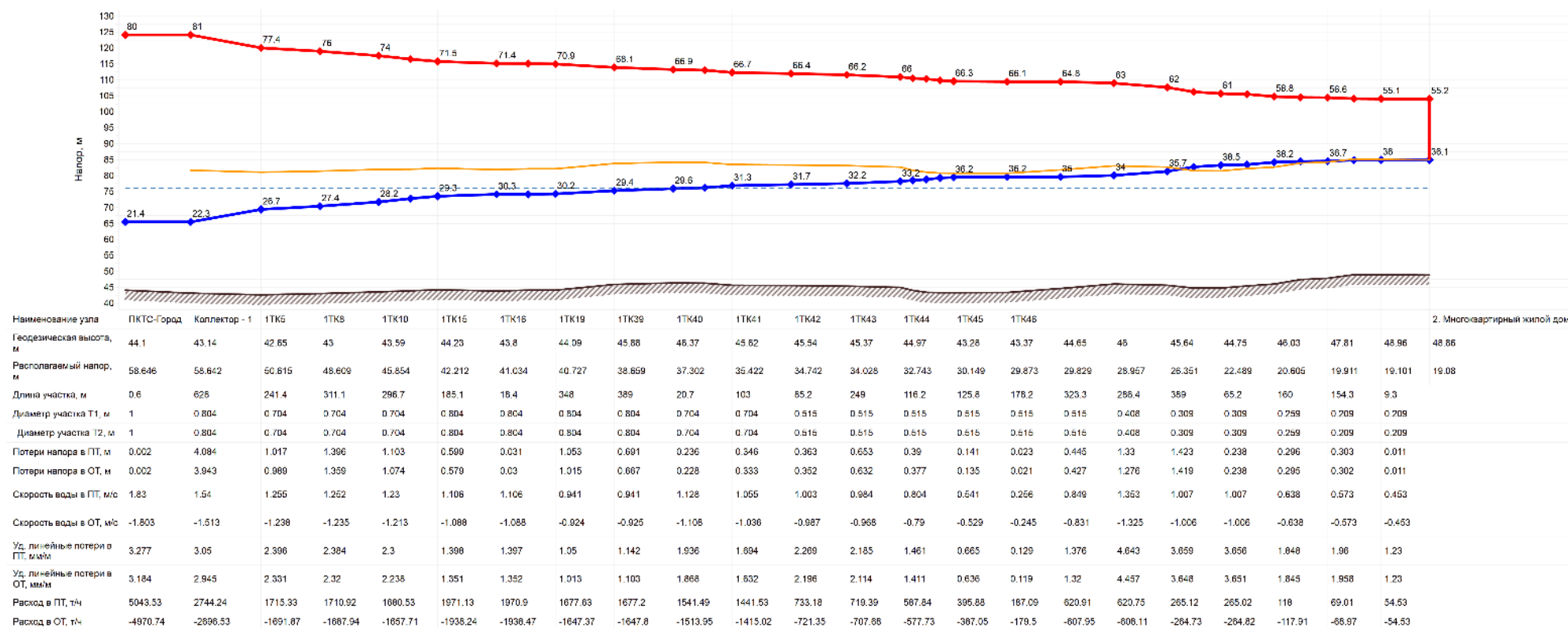


Рисунок 5.6 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя «многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и детской школой в 50 мкр.» (2044 год)

Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС

Мероприятие направлено на вывод из эксплуатации тепловой сети 2Ду250-150 с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый. Для переключения потребителей пос. Кедровый на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС потребуется осуществить врезку от магистрали 2Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть 2Ду100 в точке с координатами 61.271245, 73.476529. Также необходима установка дросселирующего устройства, для снижения параметров давления (в точке врезки давление в подающем трубопроводе СГРЭС-1 – ПКТС достигает 109.5 м.в.ст.)

Технические характеристики планируемого к строительству участка для врезки:

- точка подключения к СГРЭС-1 – ПКТС - координаты 61.271245, 73.476529;
- условный диаметр – 2Ду100;
- протяженность в двухтрубном исчислении – 6 метров.

Схема расположения врезки от магистрали 2Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть 2Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей представлены на рисунке 5.7.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 5.8, 5.9.

В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

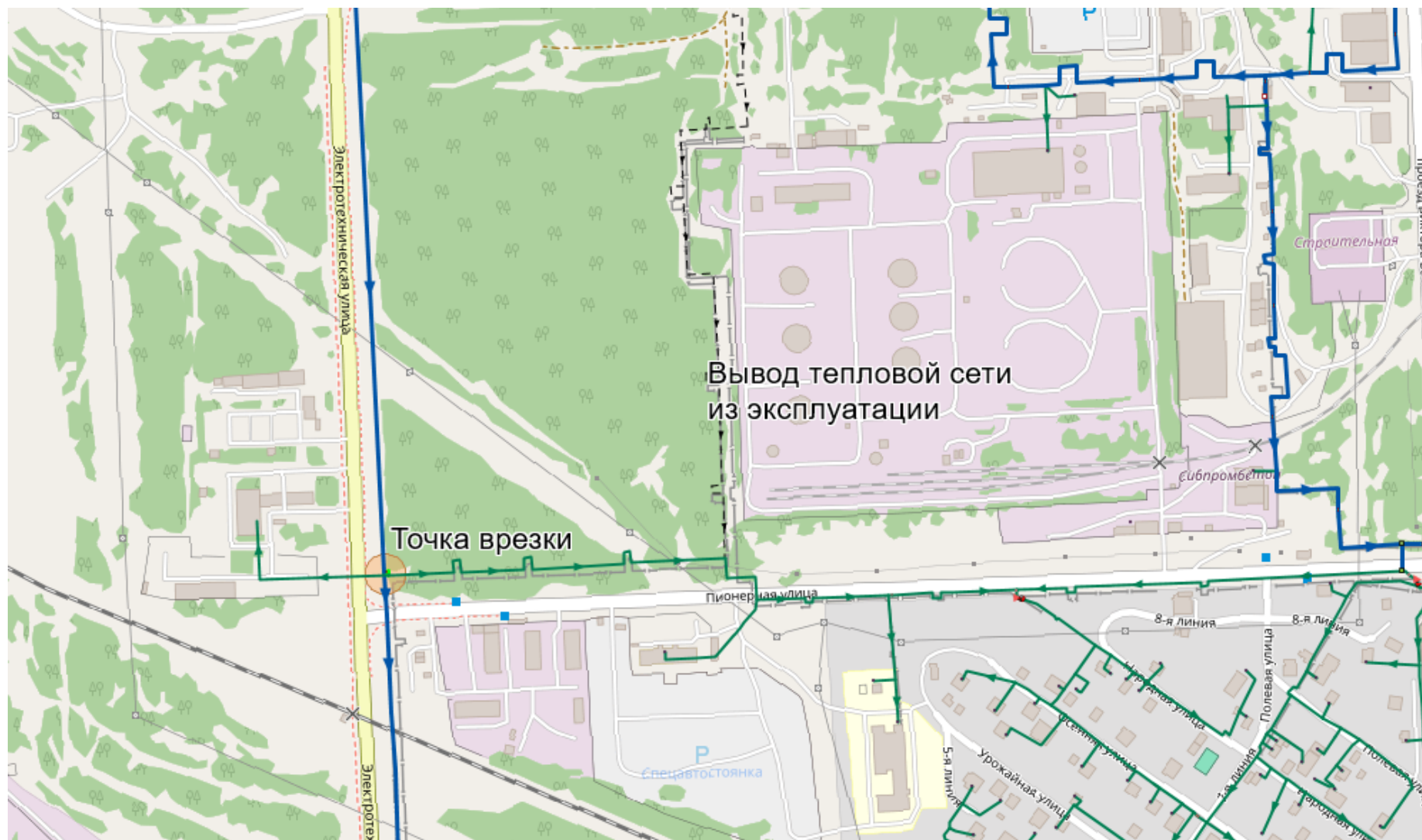


Рисунок 5.7 – Схема расположения врезки от магистрали Ду1200 СГРЭС-1 – ПКТС в тепловую сеть Ду100 и участок выводимых из эксплуатации тепловых сетей

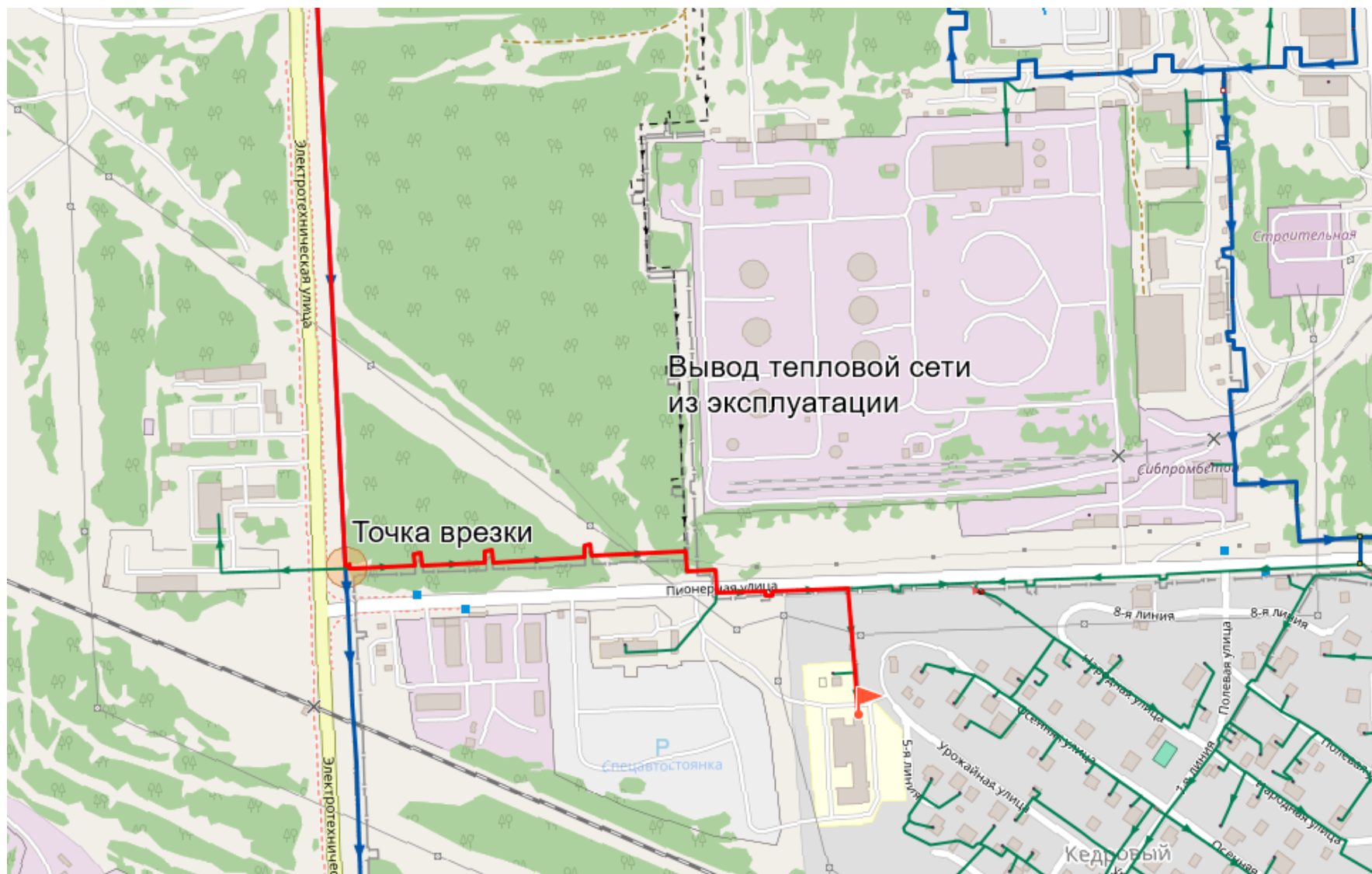


Рисунок 5.8 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

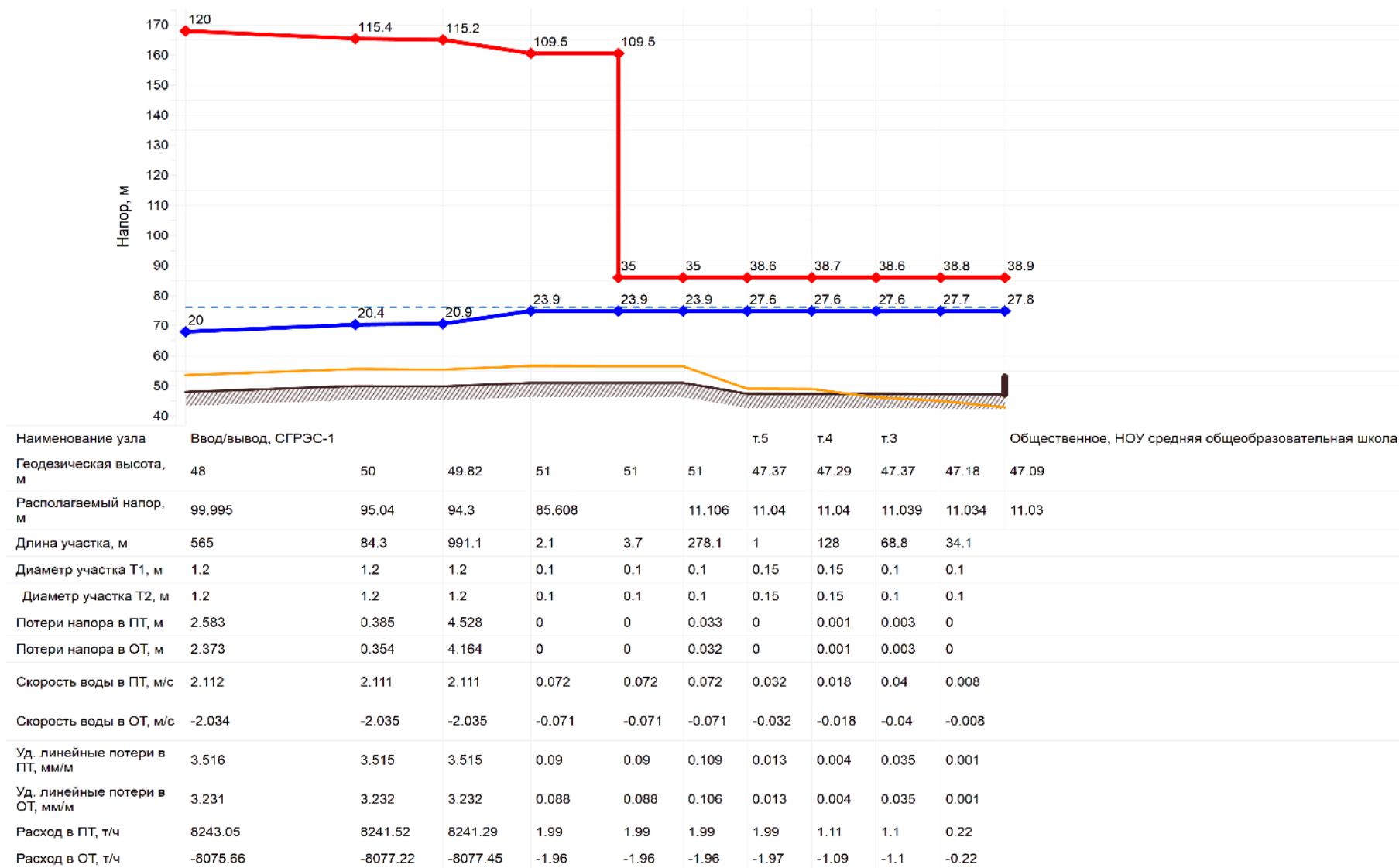


Рисунок 5.9 – Пьезометрического графика от СГРЭС-1 до ул. Пионерная, 1 после проведения мероприятия

Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона"

Мероприятие направлено на повышение надежности систем теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-1 представлена на рисунке 5.10.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяженность – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду800.

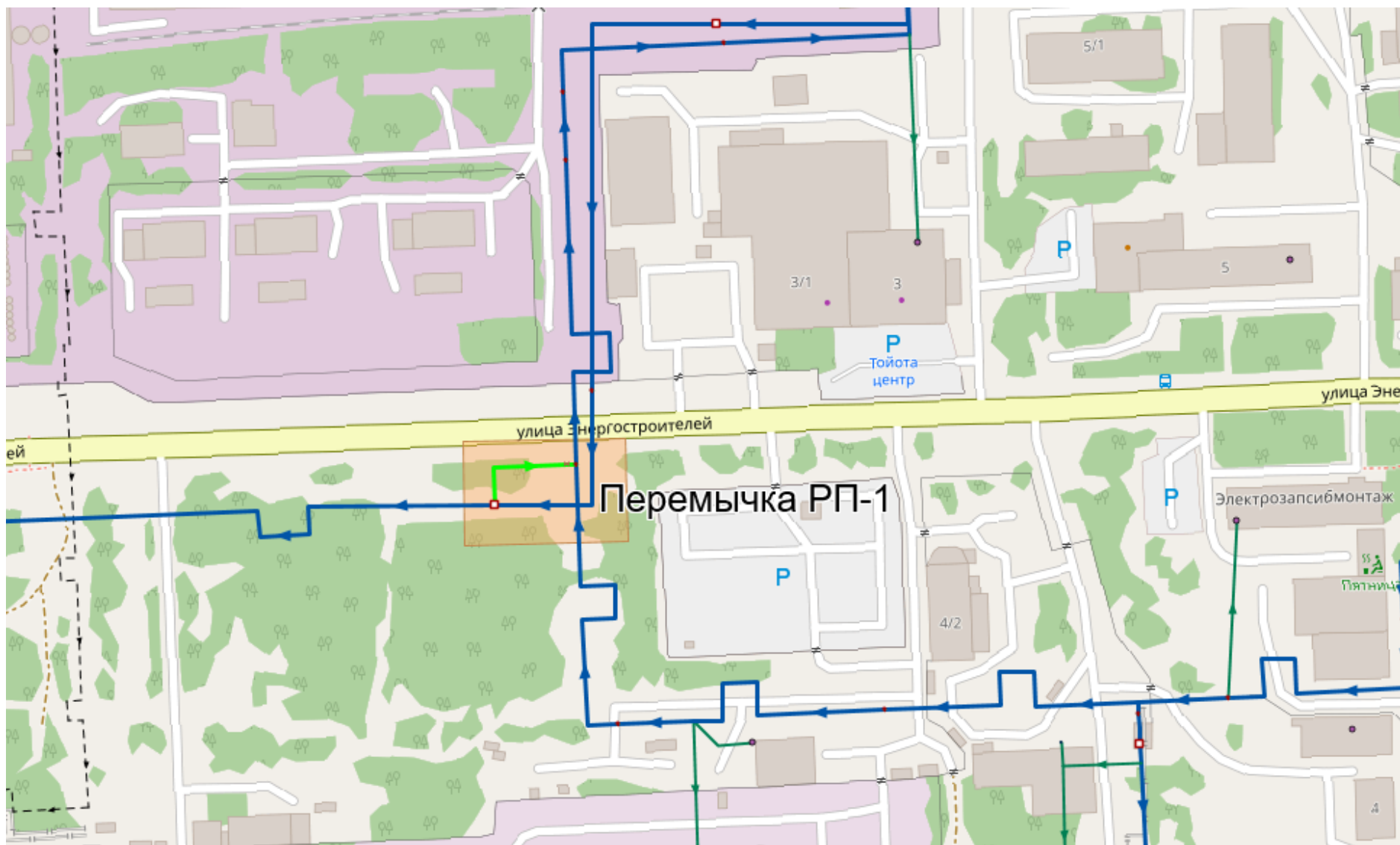


Рисунок 5.10 – Схема расположения перемычки РП-1

Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона"

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2.

Схема расположения перемычки РП-2 представлена на рисунке 5.11.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяжённость – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду300;

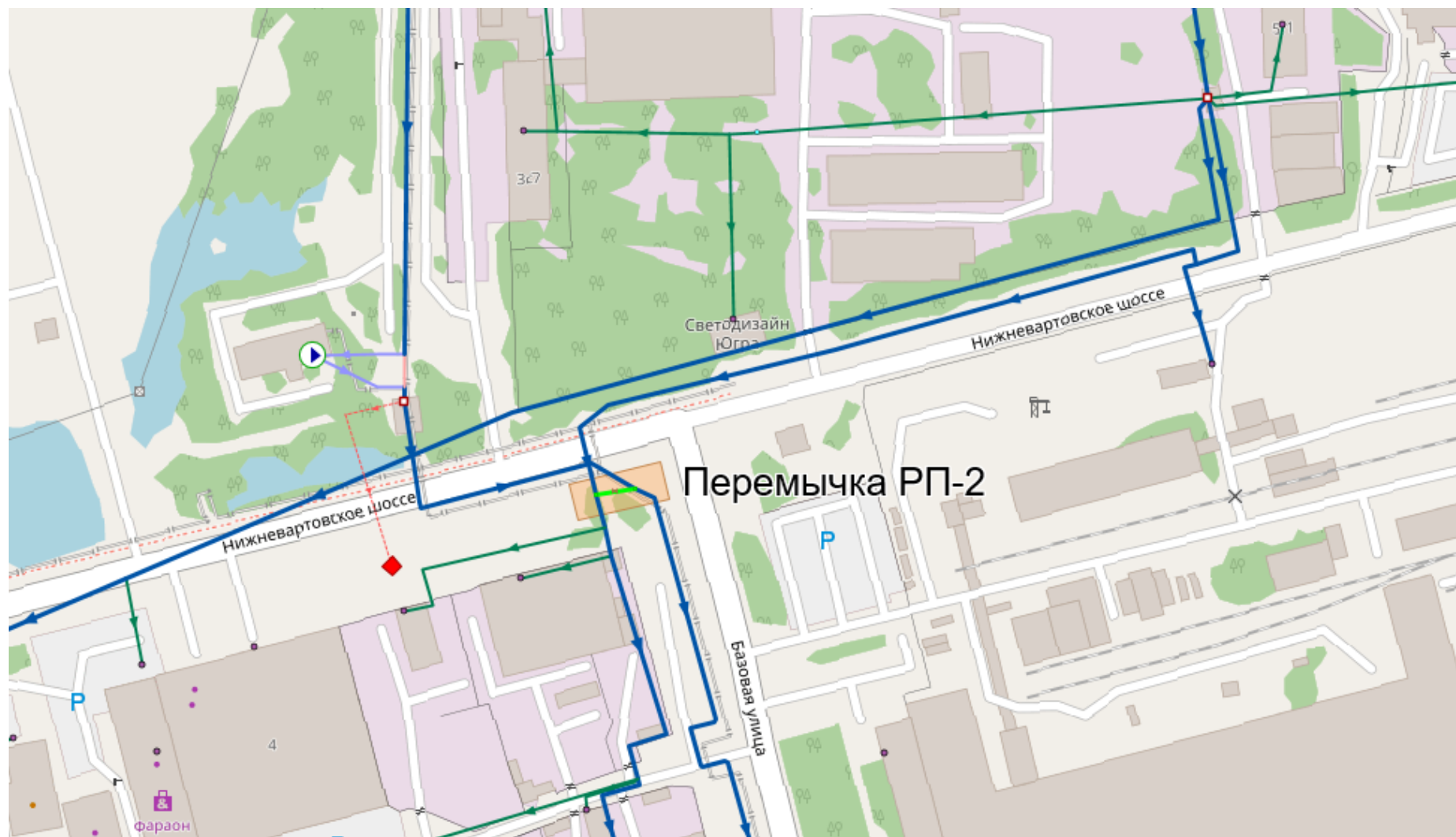


Рисунок 5.11 – Схема расположения перемычки РП-2

5.1.3. Описание основных мероприятий в 2027 году

Объединение зон теплоснабжения котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС». Цель мероприятия - перераспределение тепловой нагрузки между источниками для дальнейшего переключения ЦТП-1 и ЦТП-5

Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» расположены на одной производственной площадке, что позволяет рассмотреть возможность объединения зон теплоснабжения и перераспределение тепловой нагрузки между источниками. Мероприятие необходимо для дальнейшего переключения ЦТП-1, ЦТП-5 на котельную №2. Так как котельная №2 не обладает достаточным резервом мощности (с учетом аварийного вывода котла), а котельная №1 имеет необходимый резерв тепловой мощности. Перераспределение части тепловой нагрузки на котельную №1 позволит выполнить переключения, описанные ниже.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки объединенных котельных №1 и №2 представлен в таблице с общими балансами.

Расположение котельных №1 и №2 представлено на рисунке 5.12.

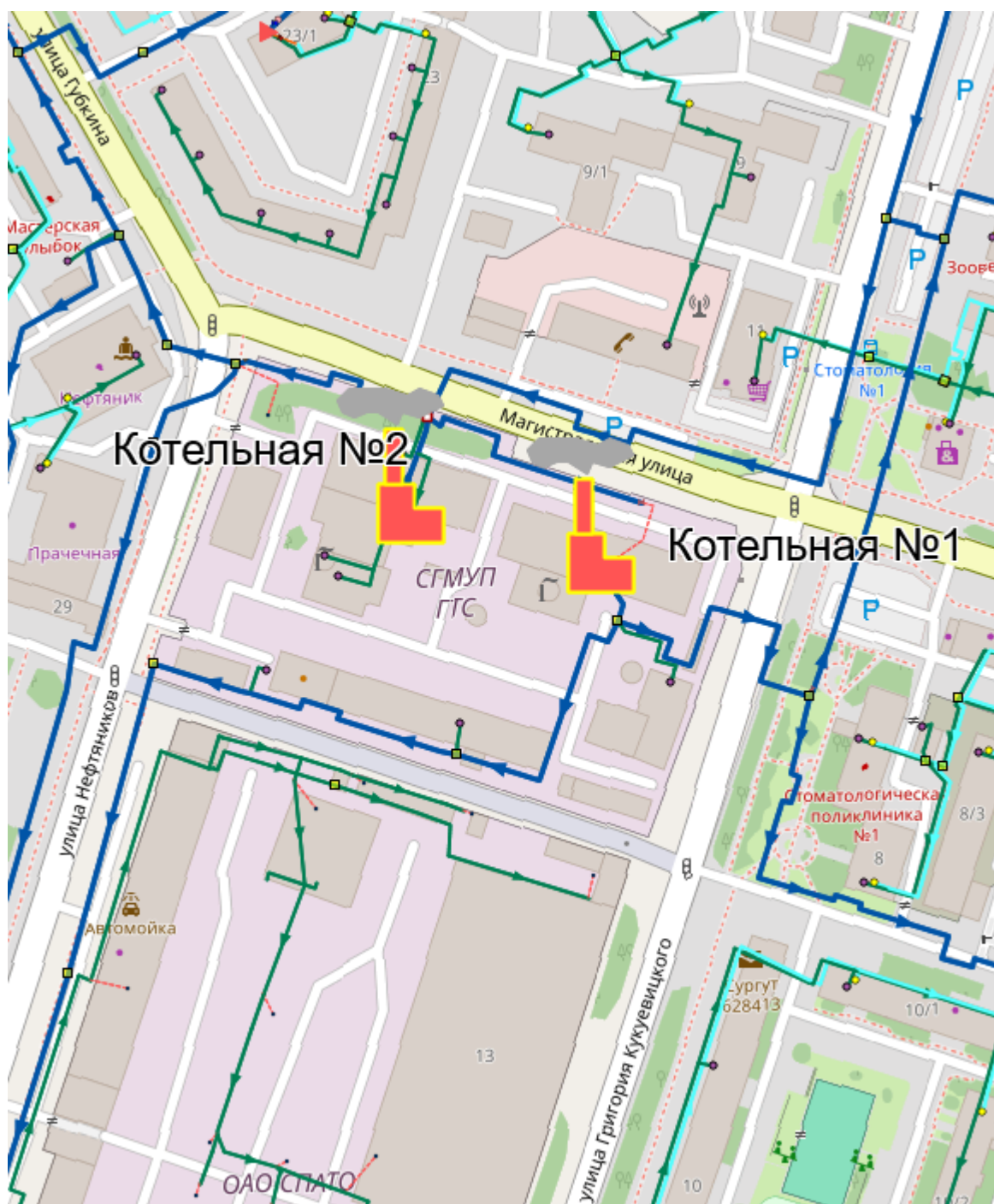


Рисунок 5.12 – Расположение котельных №1 и №2

**Переключение ЦТП-1, ЦТП-5 с ПКТС на объединенные котельные №1,2
СГМУП «ГТС» и переключение перинатального центра с ПКТС на СГРЭС-2**

Данные переключения позволяют разгрузить магистраль П-3-ПКТС (зону котельной ПКТС) и обеспечить дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50, а также сохранить нормативный гидравлический режим существующих абонентов. Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит:

- ЦТП-1 и ЦТП-5 – суммарная нагрузка 14,88 Гкал/ч;

- Перинатальный центр – суммарная существующая нагрузка 13.78 Гкал/ч;
- Перспективные потребители в районе перинатального центра – 11,4 Гкал/ч.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, Котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» и СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлена на рисунке 5.13.

Схема переключения перинатального центра представлена на рисунке 5.14.

Для переключения перинатального центра потребуется реализация следующих мероприятий:

- строительство участка тепловых сетей 2Ду300 от УТ-6 до УТ1 протяженностью 182 метра в двухтрубном исчислении;
- установка секционирующей запорной арматуры в УТ-6 на участке 2Ду600;

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 представлен на рисунках 5.15-5.16. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения перинатального центра представлен на рисунках 5.17-5.18. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.

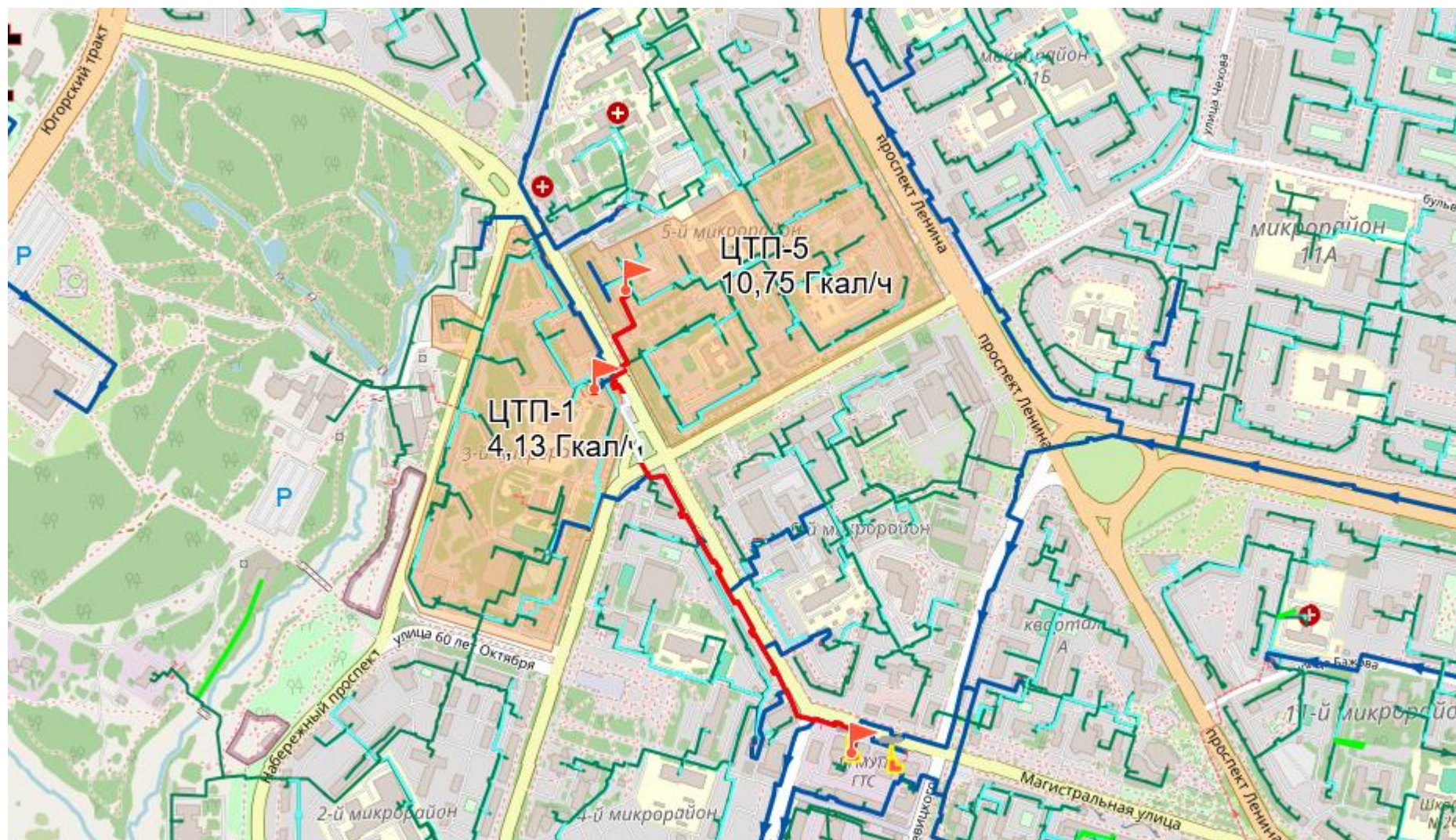


Рисунок 5.13 – Схема переключения ЦТП-1 и ЦТП-5 на объединенные котельные №1,2 СГМУП «ГТС»

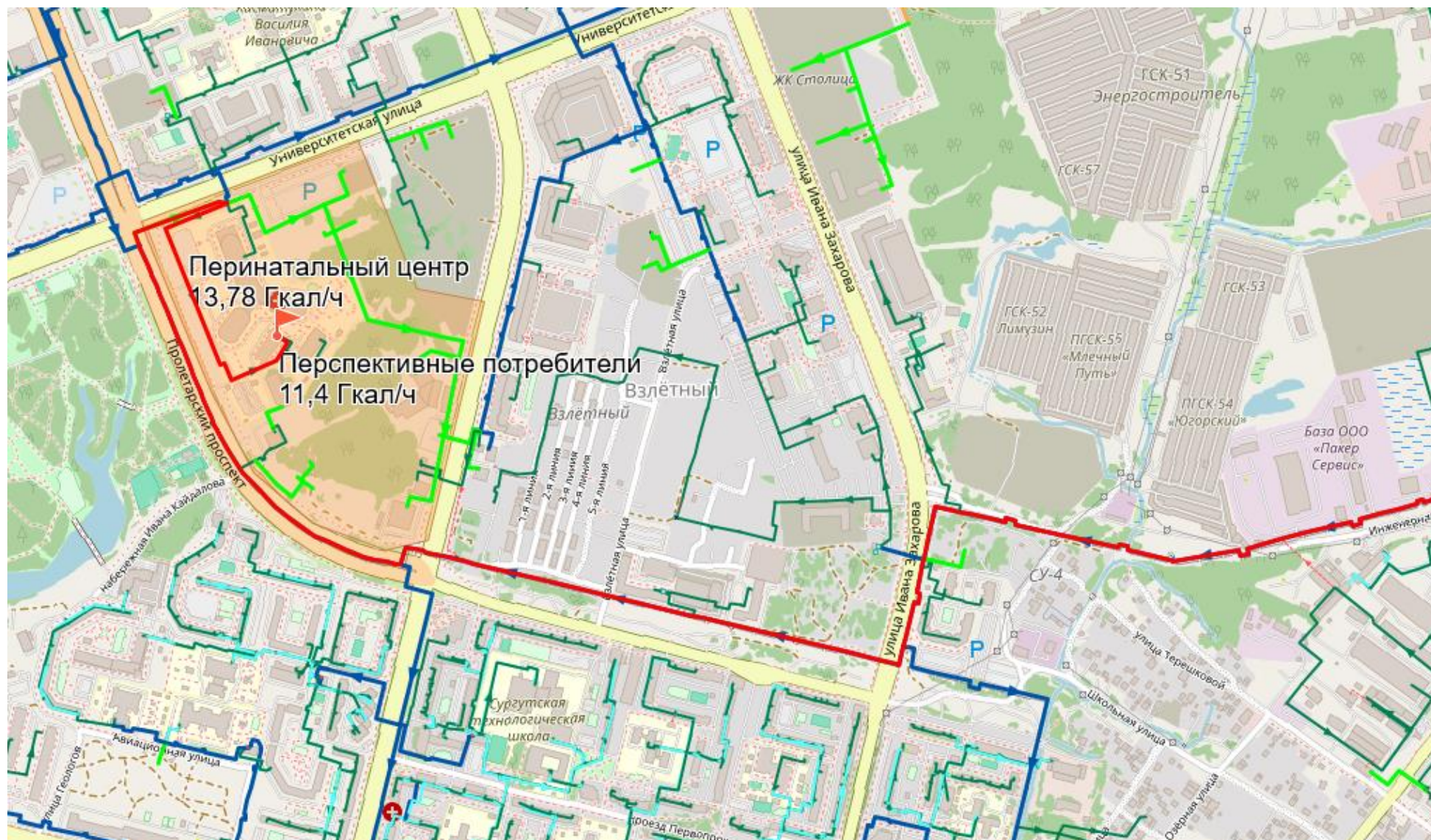


Рисунок 5.14 – Схема переключения перинатального центра на СГРЭС-2-ВЖР

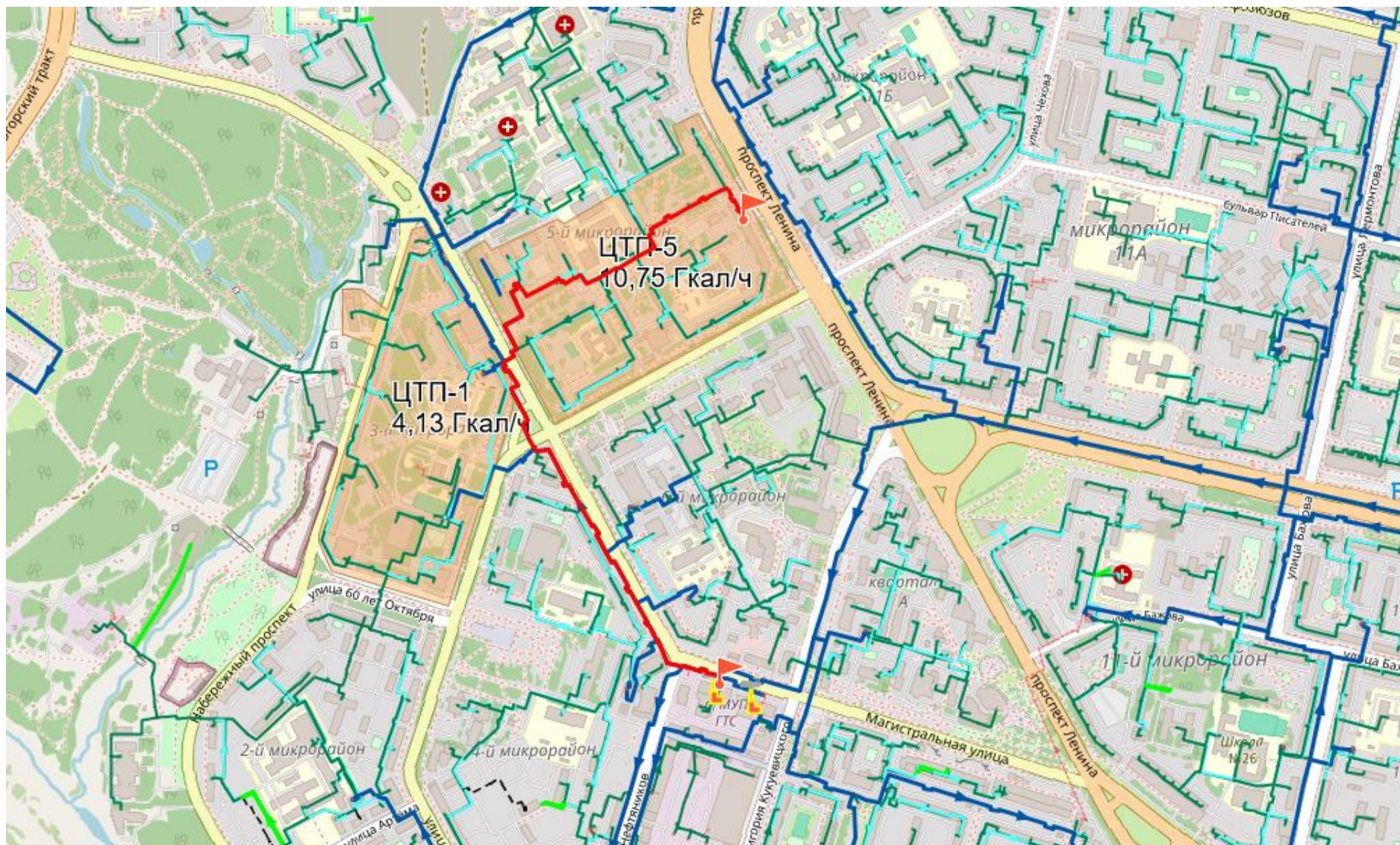


Рисунок 5.15 – Путь построения пьезометрического графика от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

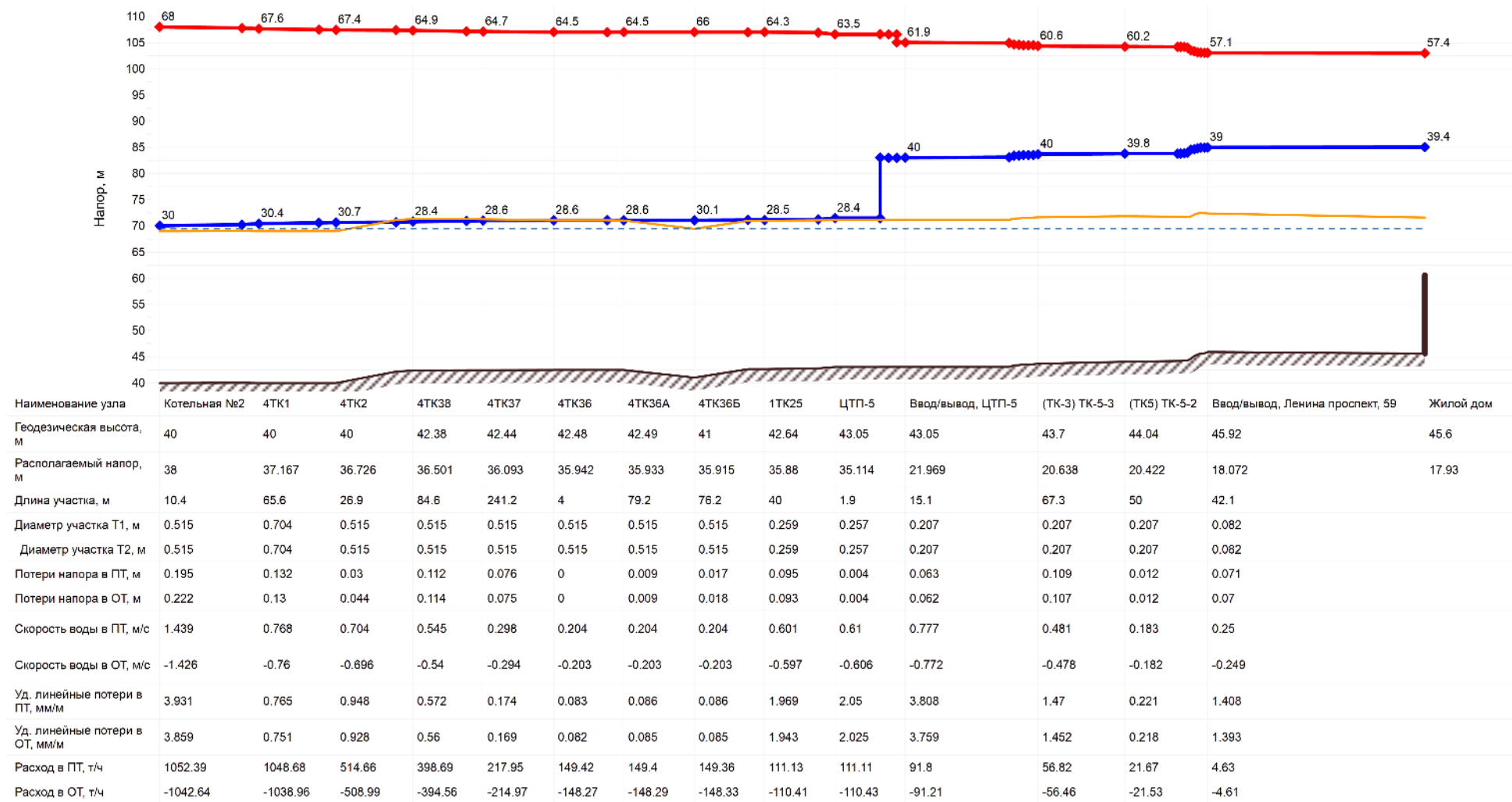


Рисунок 5.16 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до Ленина пр-т, 59

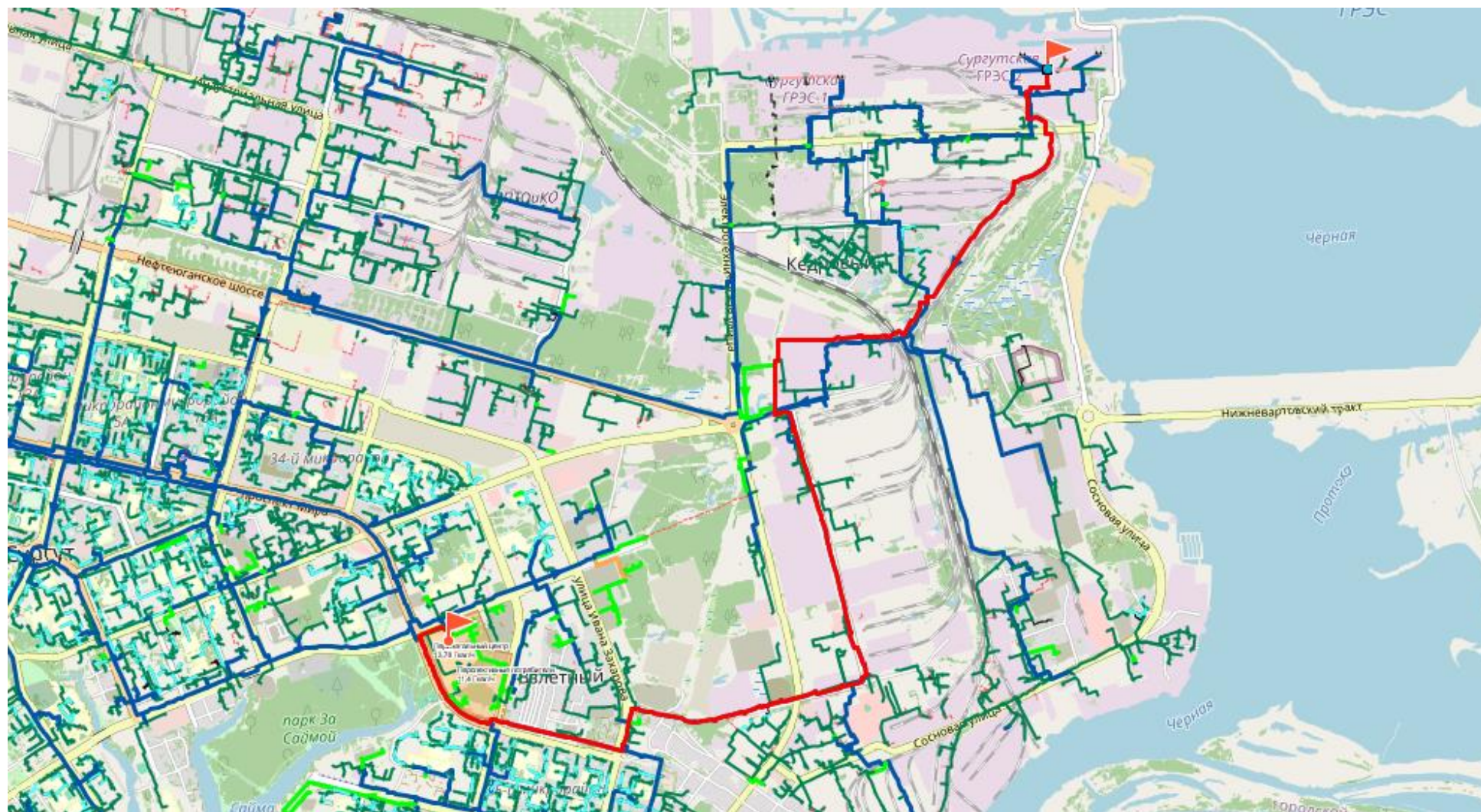


Рисунок 5.17 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перинатального центра

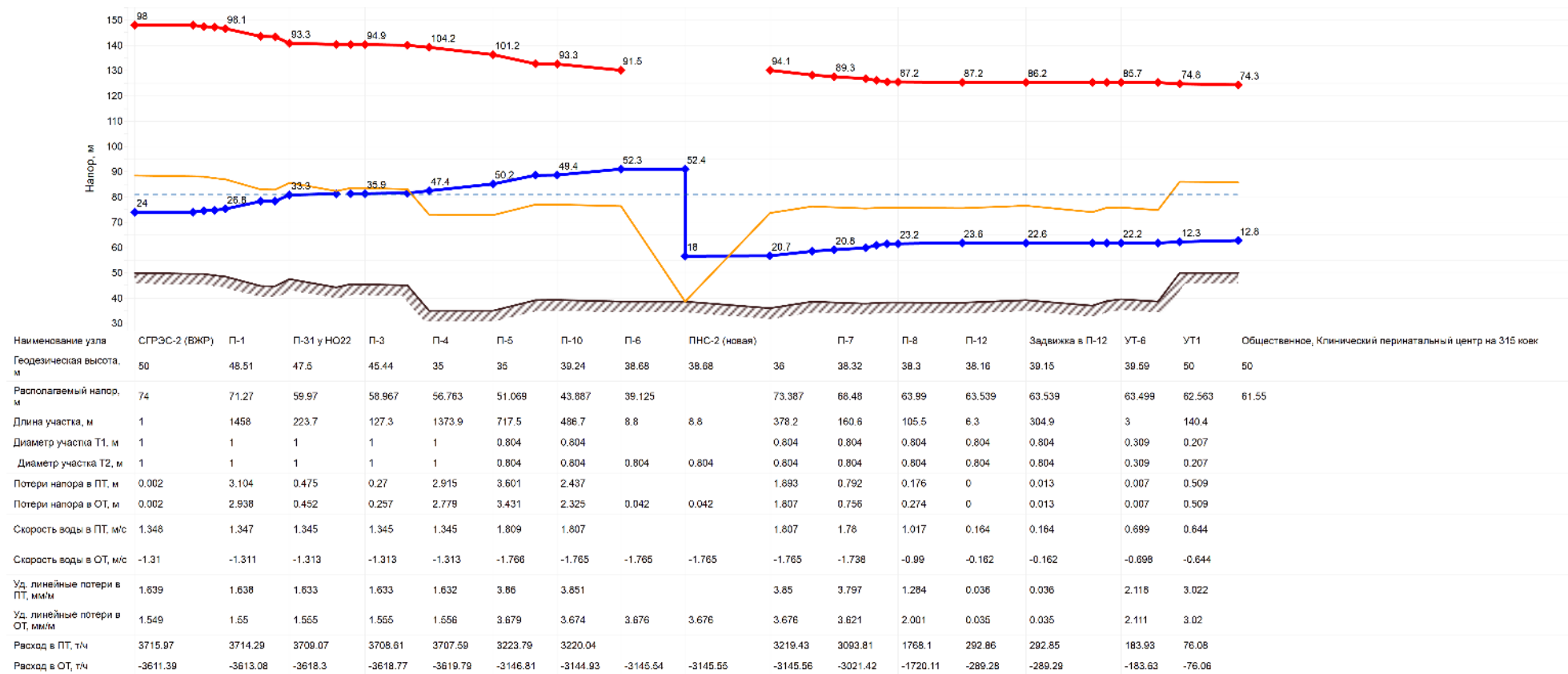


Рисунок 5.18 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перинатального центра

Строительство ПНС-2 (перенос существующей ПНС) на тепловой магистрали СГРЭС-2 – ВЖР

Цель мероприятия – обеспечение нормативного гидравлического режима работы тепломагистрали СГРЭС-2 – ВЖР с учетом переключения перинатального центра.

Пьезометрический график работы ПНС-2 представлен в описании предыдущего мероприятия на рисунке 5.19.

Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч:

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 включает в себя: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23;

- монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах □530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЩУ;

- монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6;

- монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.

Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР"

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения СГРЭС-2. Схема расположения перемычки РП-3 представлена на рисунке 1.19.

Технические характеристики планируемой к строительству перемычки:

- точки подключения и протяженность – будут определены проектом;
- условный диаметр – 2Ду1000.

Также предлагается строительство павильона переключения в месте пересечения РП-3 с участком П-31 (у НО 22) - П-33 (у НО-15). Таким образом перемычка РП-3 позволит осуществлять переключения между 3 магистралями: ГРЭС-1-ПКТС, 3-й тепловывод, ГРЭС-2-ВЖР

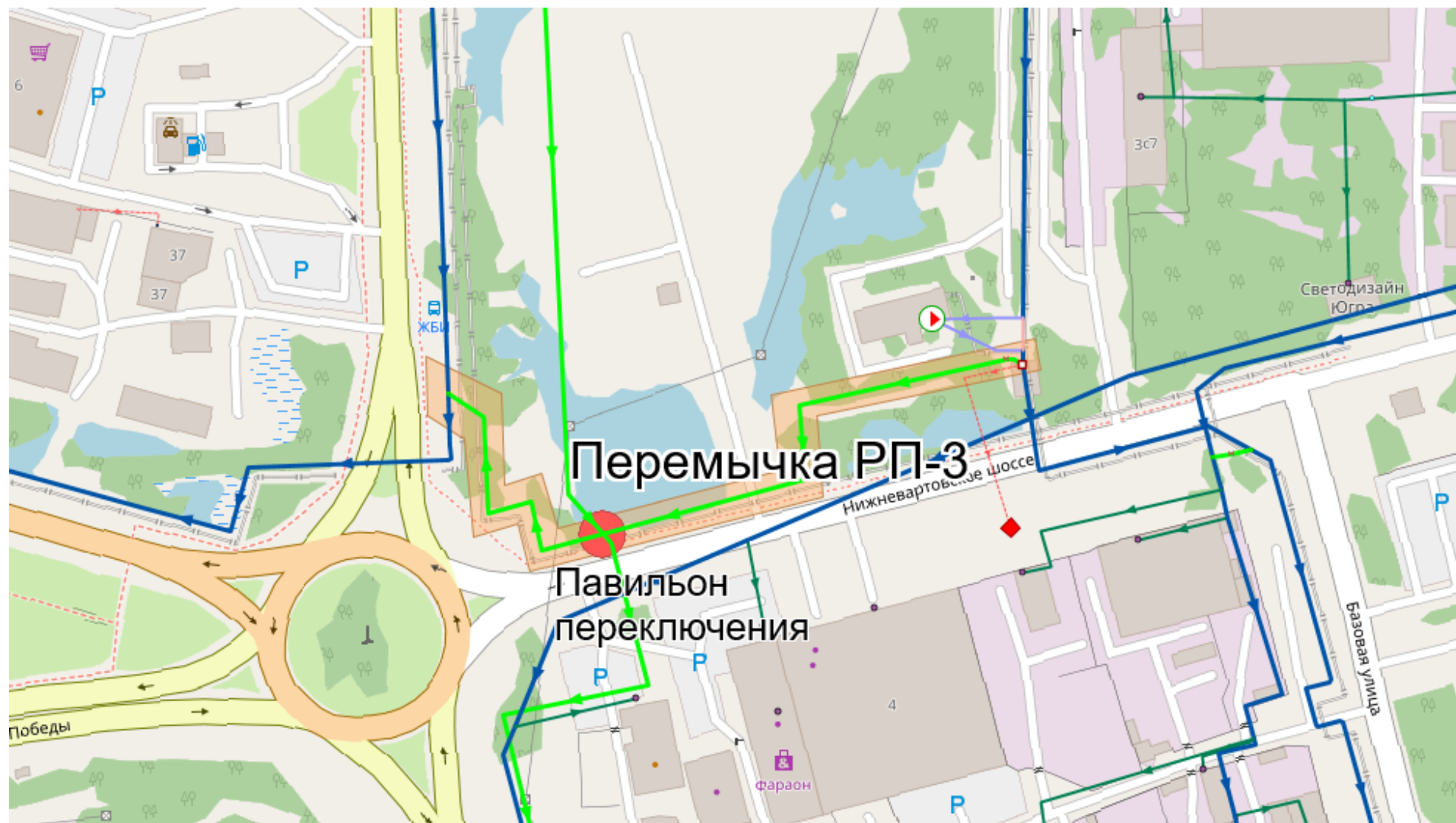


Рисунок 5.19 – Схема расположения перемычки РП-3

5.1.4. Описание основных мероприятий в 2028 году

Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) с ПКТС на объединенную зону котельных №1, №2 СГМУП «ГТС»

Данное переключение позволит разгрузить зону ПКТС и обеспечит дополнительный расход теплоносителя по новой магистральной тепловой сети 2ДУ500 2Ду400 ул. Игоря Киртбая в микрорайоны 35, 35а, 50.

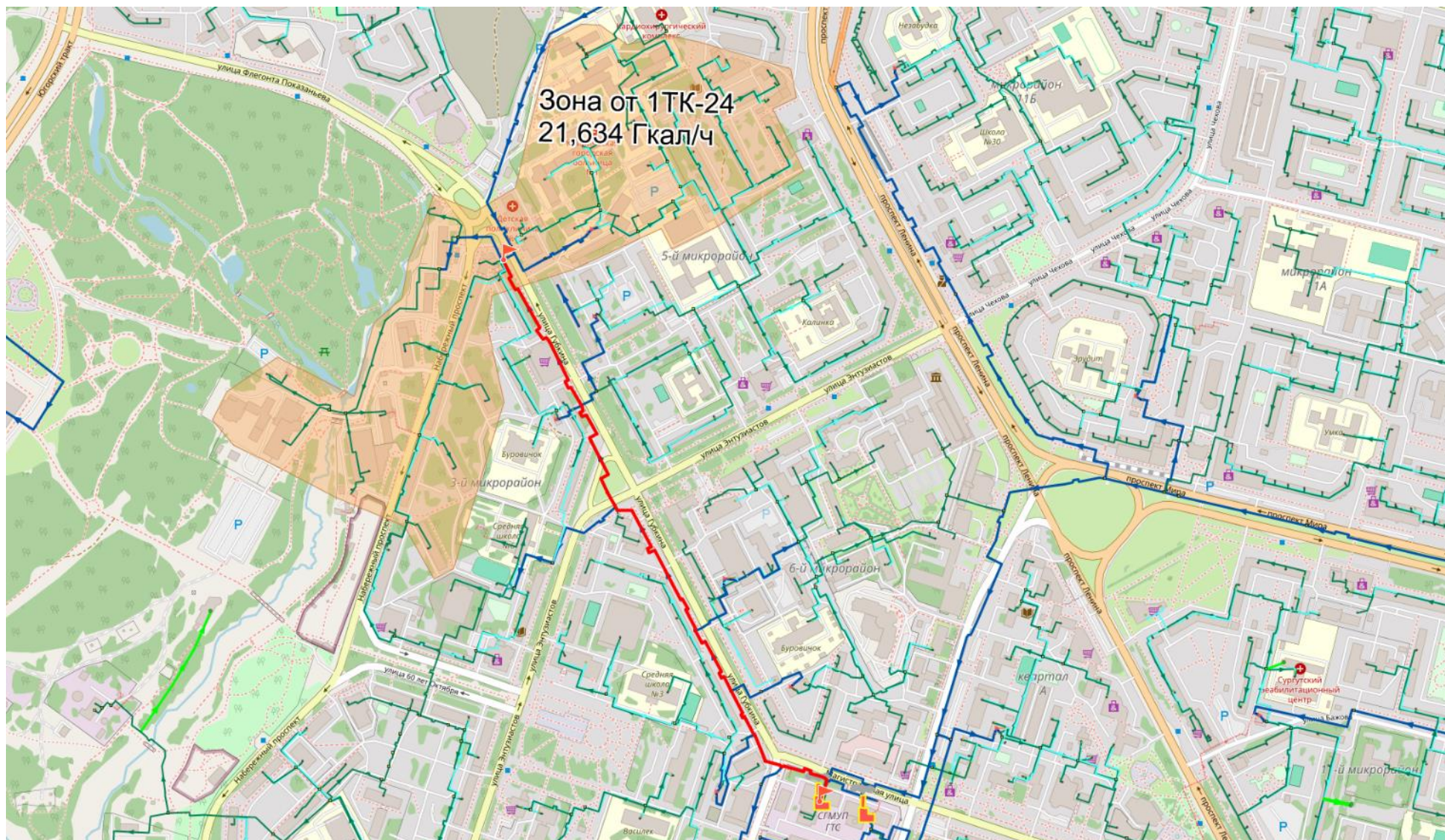
Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит 21,6 Гкал/ч.

Для переключения потребуется установка секционирующей запорной арматуры на 2ДУ500 мм в 1ТК-23 со стороны ПКТС.

Схема переключения представлена на рисунке 5.20.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, Котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС» с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунках 5.21 и 5.22. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей будет обеспечен нормативный гидравлический режим.



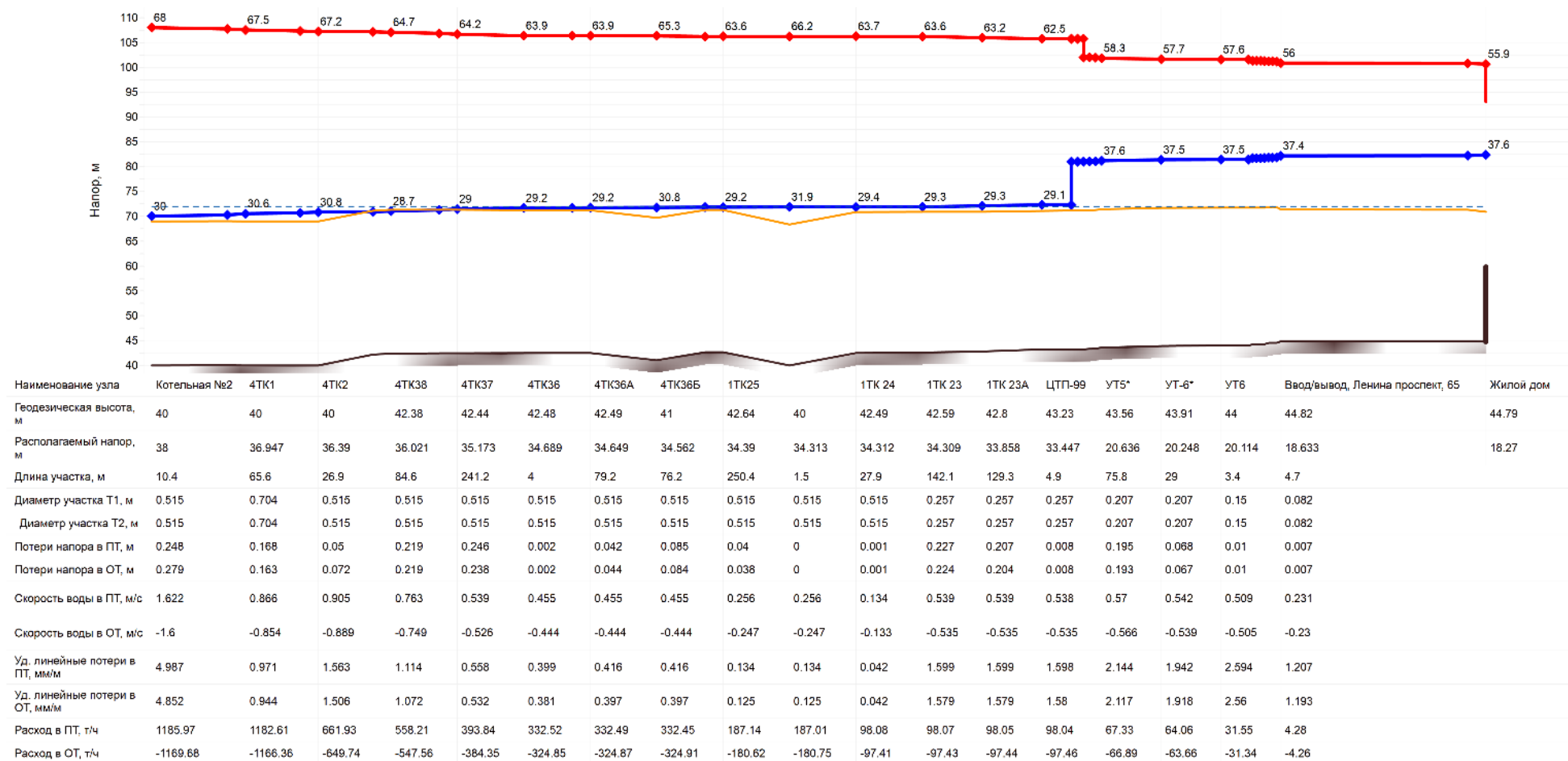


Рисунок 5.22 – Пьезометрический график от вывода котельной №2 до проспект Ленина 65

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка 3-го тепловывода 2Ду1000 с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР. Завершение строительства ПНС в районе будущей ПВК

Предлагается временно подключить 3-й тепловывод к тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (до момента полного завершения строительства 3-го тепловывода от СГРЭС-1). Подключение будет осуществлено через строящийся участок от П-31 (у НО 22) до П-33 (у НО-15).

Температурный график СГРЭС-2-ВЖР позволяет осуществить подключение до строительства новой ПВК.

Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР представлена на рисунке 5.23.

Технические характеристики планируемых к строительству магистральных тепловых сетей:

- точка подключения к СГРЭС-2-ВЖР – П-31 у НО22;
- точка подключения к существующим тепловым сетям в районе ул. Университетская - в 9ТК2-7 (УТ-5);
- участок временного подключения П-31 (у НО 22) до П-33 (у НО-15) – 2Ду1000, 202 метра в двухтрубном исчислении;
- 1 этап строительства 3-го тепловывода от П-33 (у НО-15) до 9ТК2-7 (УТ-5) – 2Ду1000 2010 метров в двухтрубном исчислении;

Для подключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской необходимо завершить строительство ПНС в районе будущей ПВК.

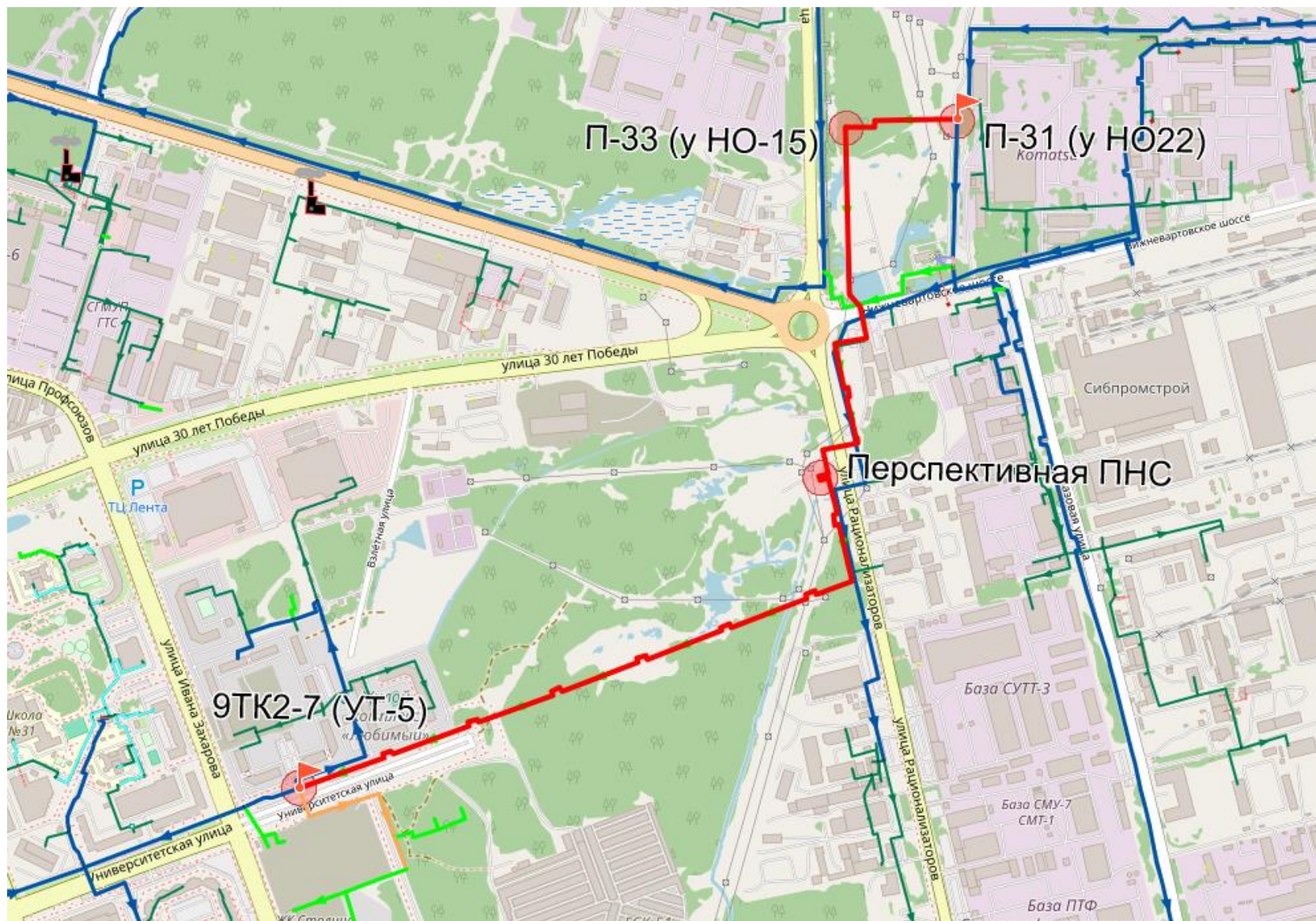


Рисунок 5.23 – Схема подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР

Переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС(СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР (до 9ТК2-4)

После подключения 3-го тепловывода к СГРЭС-2-ВЖР планируется осуществить переключение части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской с ПКТС (СГРЭС-1) на СГРЭС-2-ВЖР. Цель мероприятия – разгрузка ПКТС и подключение перспективных потребителей в районе ул. Университетская.

Суммарная переключаемая договорная нагрузка абонентов составит:

- тепловая нагрузка существующих потребителей – 9,4 Гкал/ч;
- тепловая нагрузка перспективных потребителей 15,7 Гкал/ч.

Для переключения потребуется установка секционирующей запорной арматуры 2Ду600 в 9ТК2-4 со стороны СГРЭС-2-ВЖР.

Схема переключения представлена на рисунке 5.24.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения переключения представлен на рисунке 5.25. В ходе гидравлического расчета установлено, что после проведения переключения, у конечных потребителей ул. Университетская будет обеспечен нормативный гидравлический режим

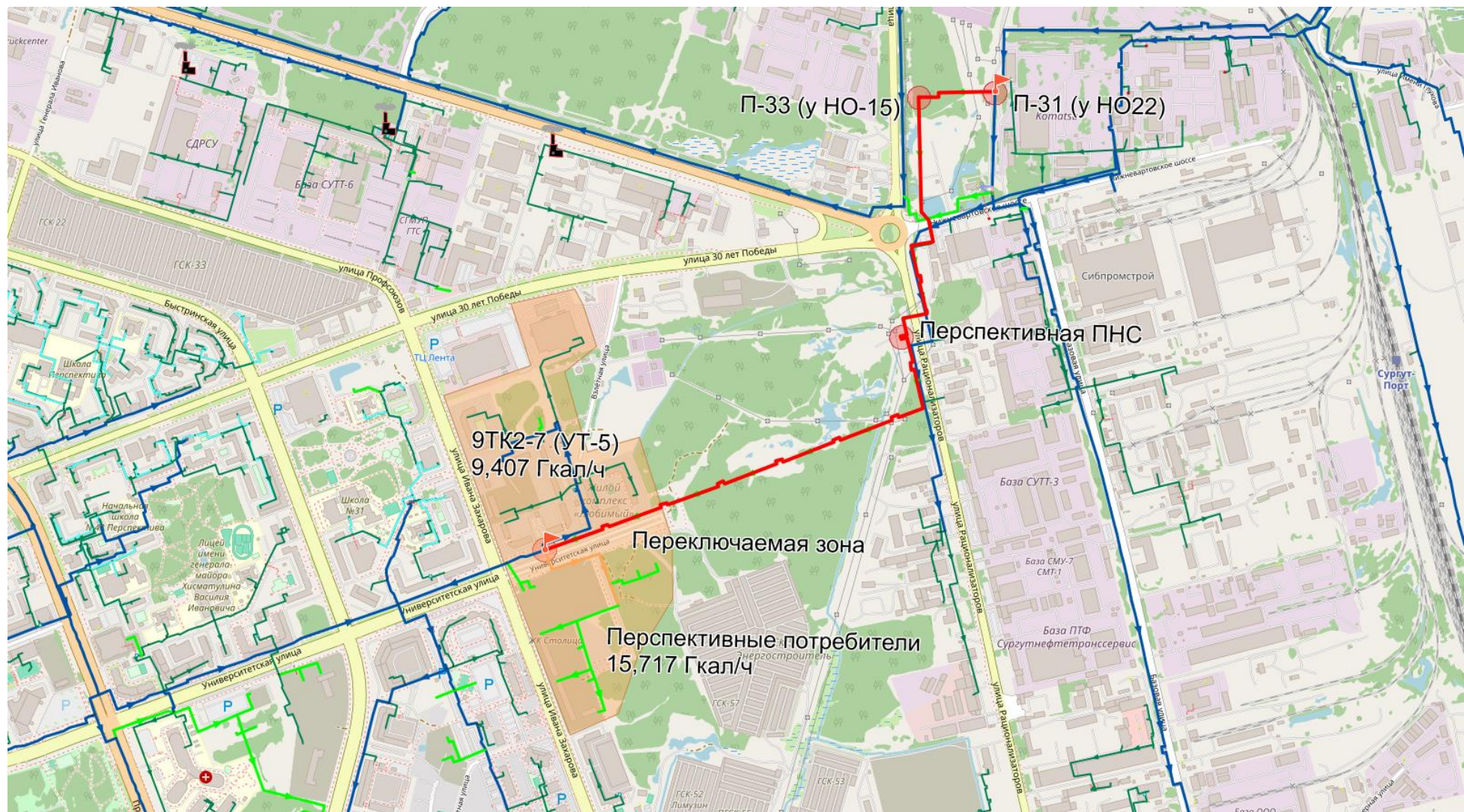


Рисунок 5.24 – Схема переключения части зоны теплоснабжения вдоль улицы Университетской

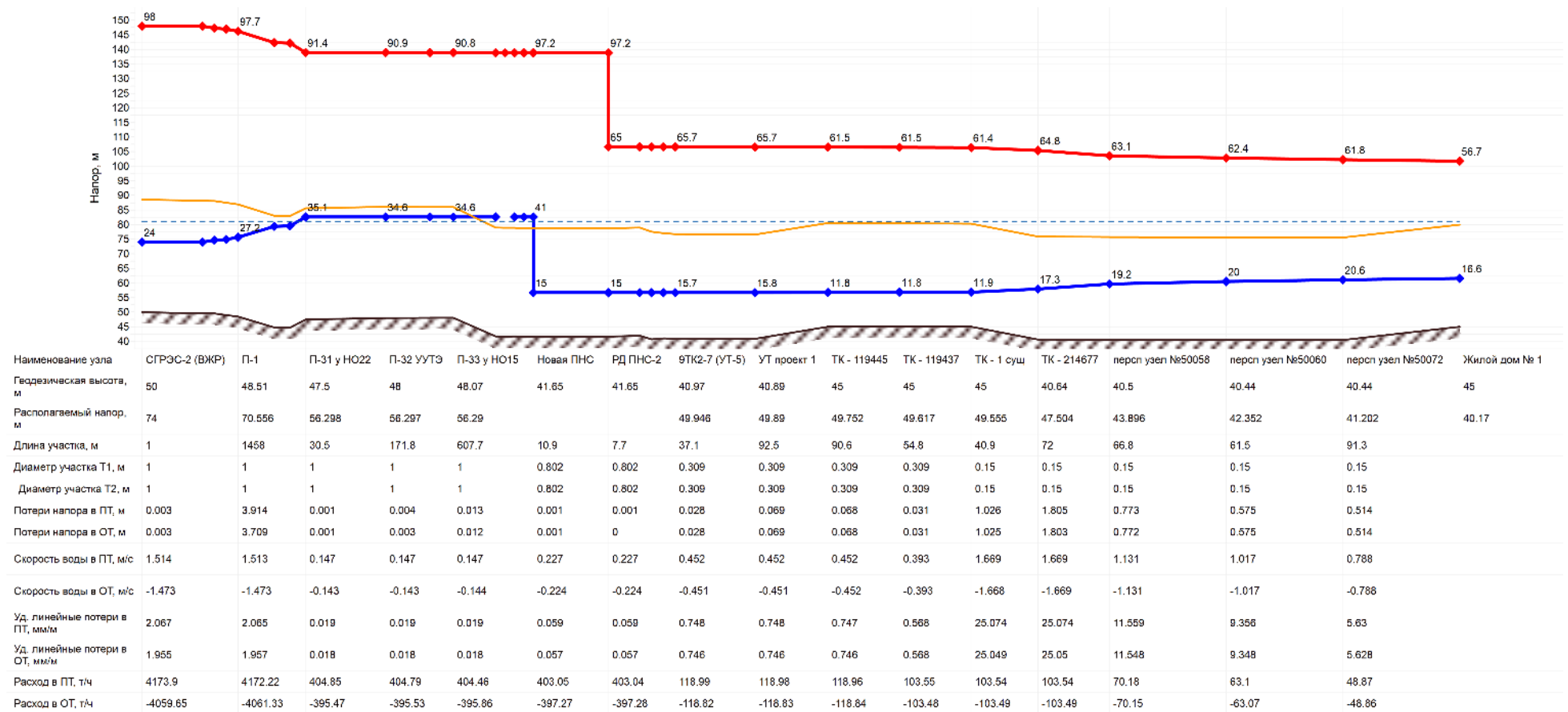


Рисунок 5.25 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя ООО СЗ "Столица" жилой дом №1

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700. Протяжённость реконструируемого участка – 313 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42 представлена на рисунке 5.26.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2028 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.27. Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50.

Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1540 т/ч на участке от 1ТК40-1ТК41 и реконструкции участка 1ТК40-1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 произойдет уменьшение удельных линейных потерь с 9.16 мм/м до 1.62 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшатся с 3.85 м вод. ст. до 0.68 м вод. ст. При перспективном расходе циркуляции в объёме 1440 т/ч на участке 1ТК41-1ТК42, удельные линейные потери уменьшатся с 8.01 мм/м до 1.42 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 1.65 м вод. ст. до 0.29 м вод. ст. Суммарное увеличение располагаемого напора составит до 4.6 м вод. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

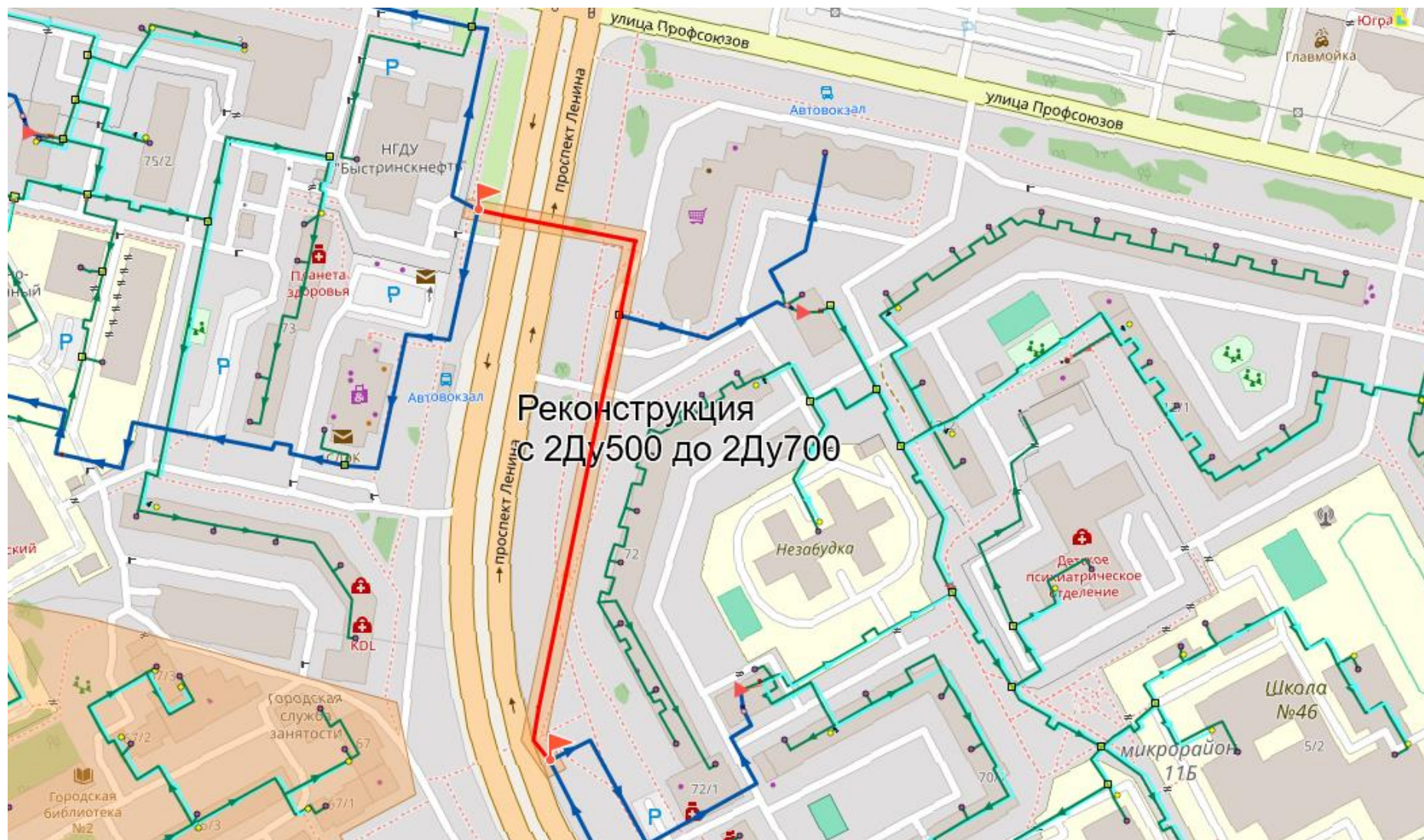


Рисунок 5.26 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК40 до 1ТК42

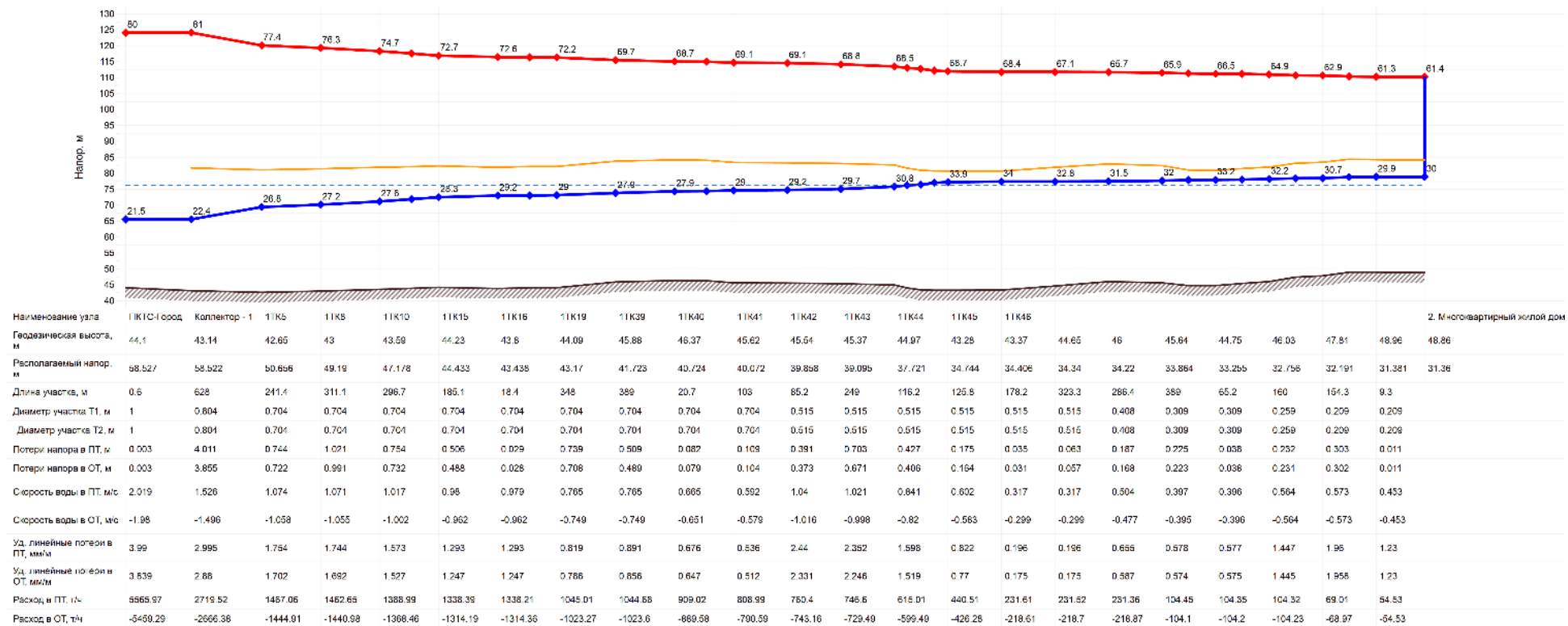


Рисунок 5.27 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK40 до 1TK42) (2028 год)

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36

Целью мероприятия является аварийное резервирование и подключение перспективной застройки. Планируется строительство Ду400 протяженностью 1140 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 5.28.

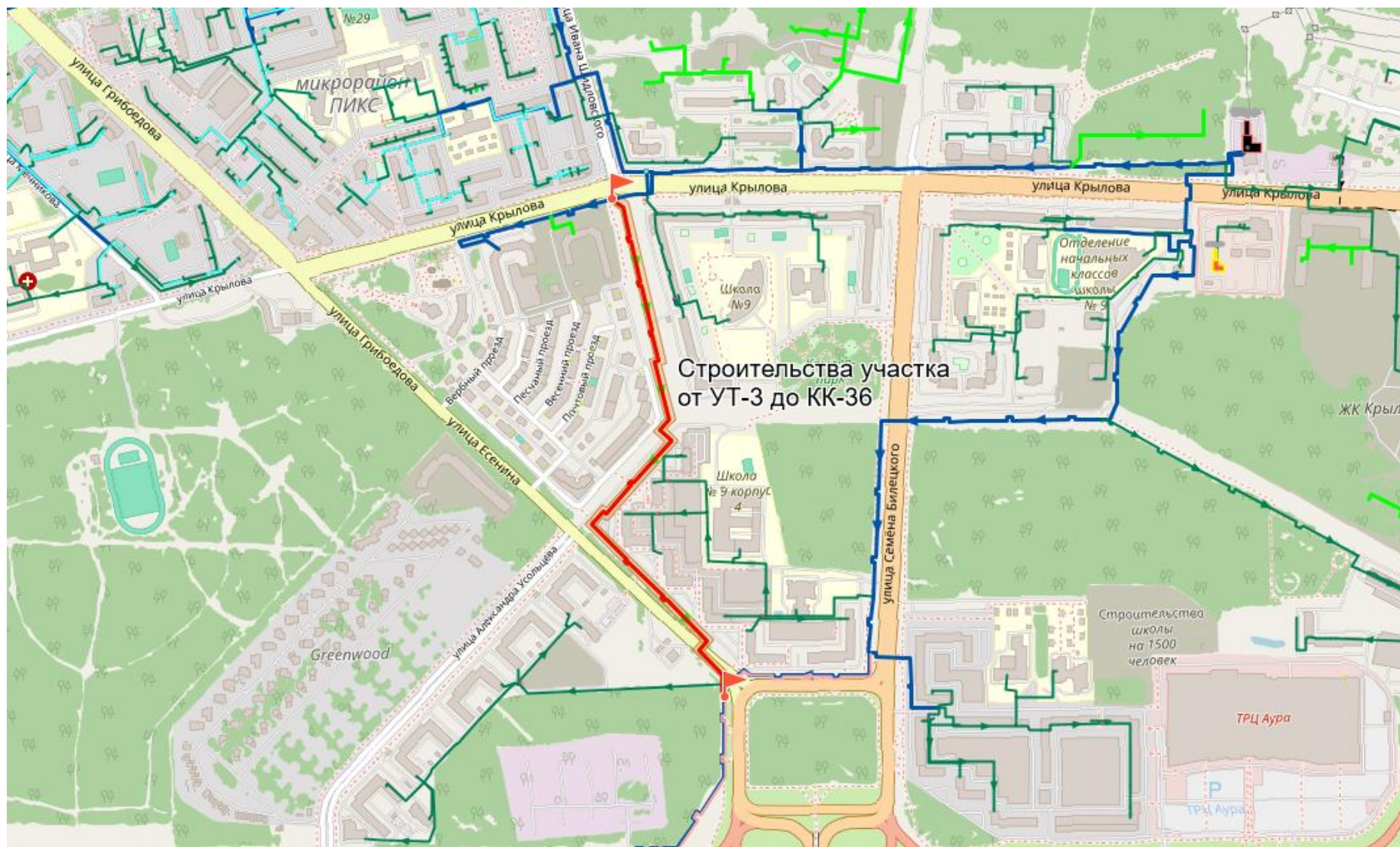


Рисунок 5.28 – Схема расположения перспективного участка от УТ-3 до КК-36

5.1.5. Описание основных мероприятий в 2029 году

1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200

Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали и увеличение расхода теплоносителя в зону ПКТС. Планируется реконструкция с 2Ду1000 до 2Ду1200 участка протяженностью 507 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения реконструируемого участка представлена на рисунке 5.29.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2029 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.30.

Последовательная реконструкция участка П-3-ПКТС позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок с учетом необходимости обеспечения резервирования смежных источников теплоснабжения, а также повысить надежность теплоснабжения в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов. Необходимость увеличения диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 обоснована сведениями о фактических дефицитах пропускной способности в часы максимального водопотребления. Таким образом, при перспективном расходе циркуляции в объеме 7380 т/ч и реконструкции участка от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 позволит уменьшить удельные линейные потери с 5.81 мм/м до 2.24 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 5.89 м вод. ст. до 2.27 м вод. ст.

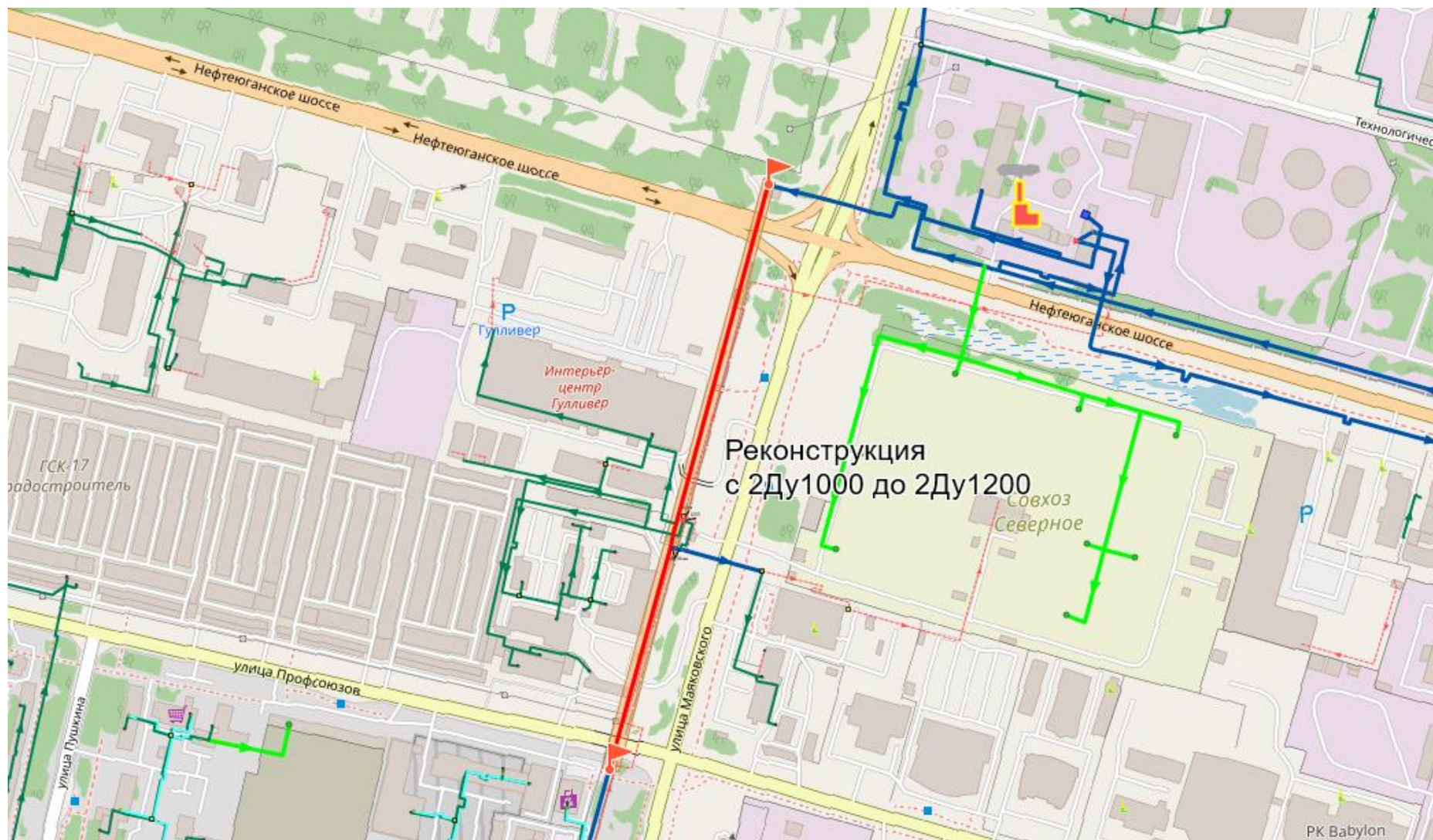


Рисунок 5.29 – Схема расположения участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов

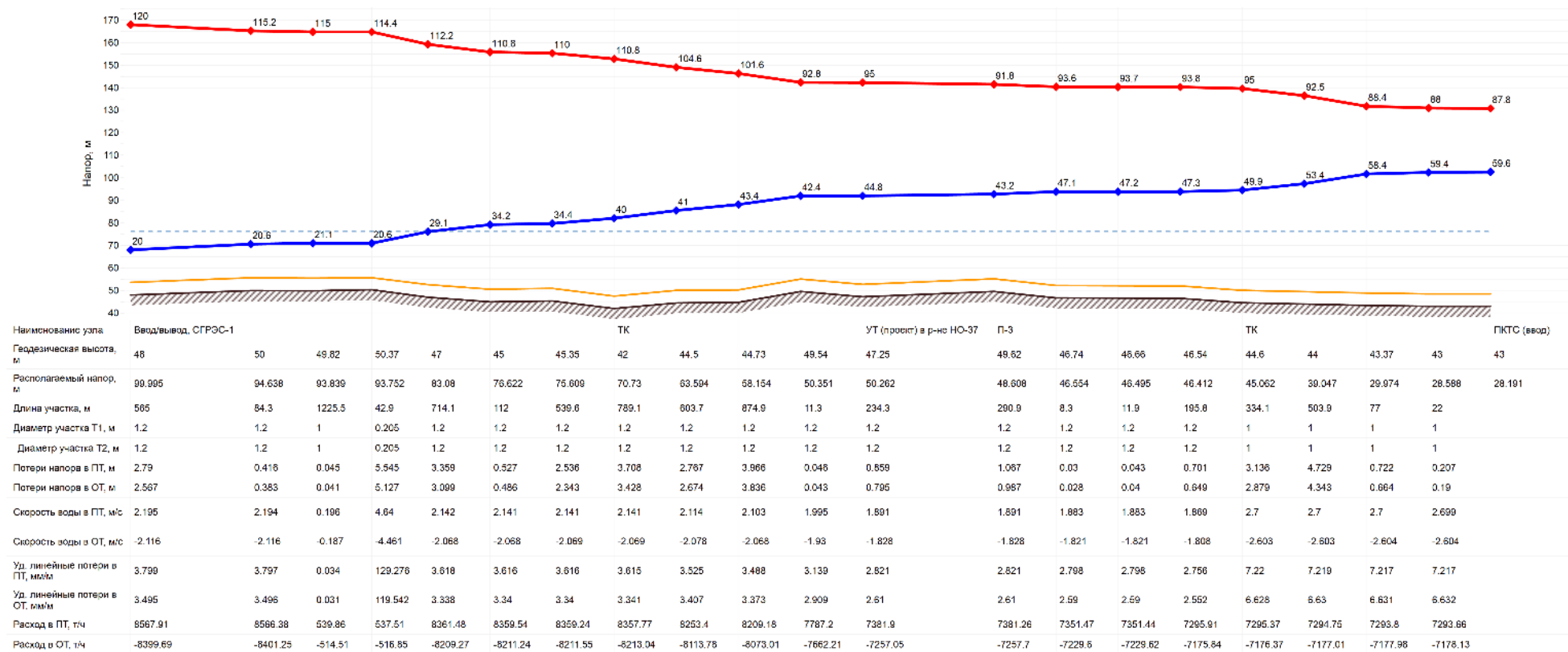


Рисунок 5.30 – Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети от СГРЭС-1 до ПКТС после проведения реконструкции

Завершение технического перевооружения пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты

Целью мероприятия является увеличение резерва ПКТС по расходу теплоносителя. Мероприятие также направлено на замену насосного оборудования, исчерпавшего эксплуатационный ресурс.

Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС». Переключение части нагрузки микрорайона А с ПКТС на котельную №4.

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции составит 60 Гкал/ч. Целью мероприятия является снижение расхода теплоносителя в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС, а также уменьшение давления в обратном трубопроводе по улице Университетская за счёт снижения расхода, при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра.

После завершения реконструкции и ввода в эксплуатацию котельной №4 зоной теплоснабжения данной котельной будут являться существующие зоны действия ЦТП-2, ПС-7, ЦТП-42. Переключение нагрузок из зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС будет осуществлено за счёт использования резервирующей магистральной перемычки 2Ду500 по улице Маяковского для обеспечения микрорайона Хоззона с открытием секционирующей запорной арматуры на 2Ду500 в 3ТК29 с последующим переключением 2Ду500 на 2Ду300 в 7ТК2 в сторону микрорайона Хоззона и закрытием секционирующей запорной арматуры на участке 3ТК5 – 7ТК1 для изоляции контура теплоснабжения котельной №4.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, котельной №4 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 5.31

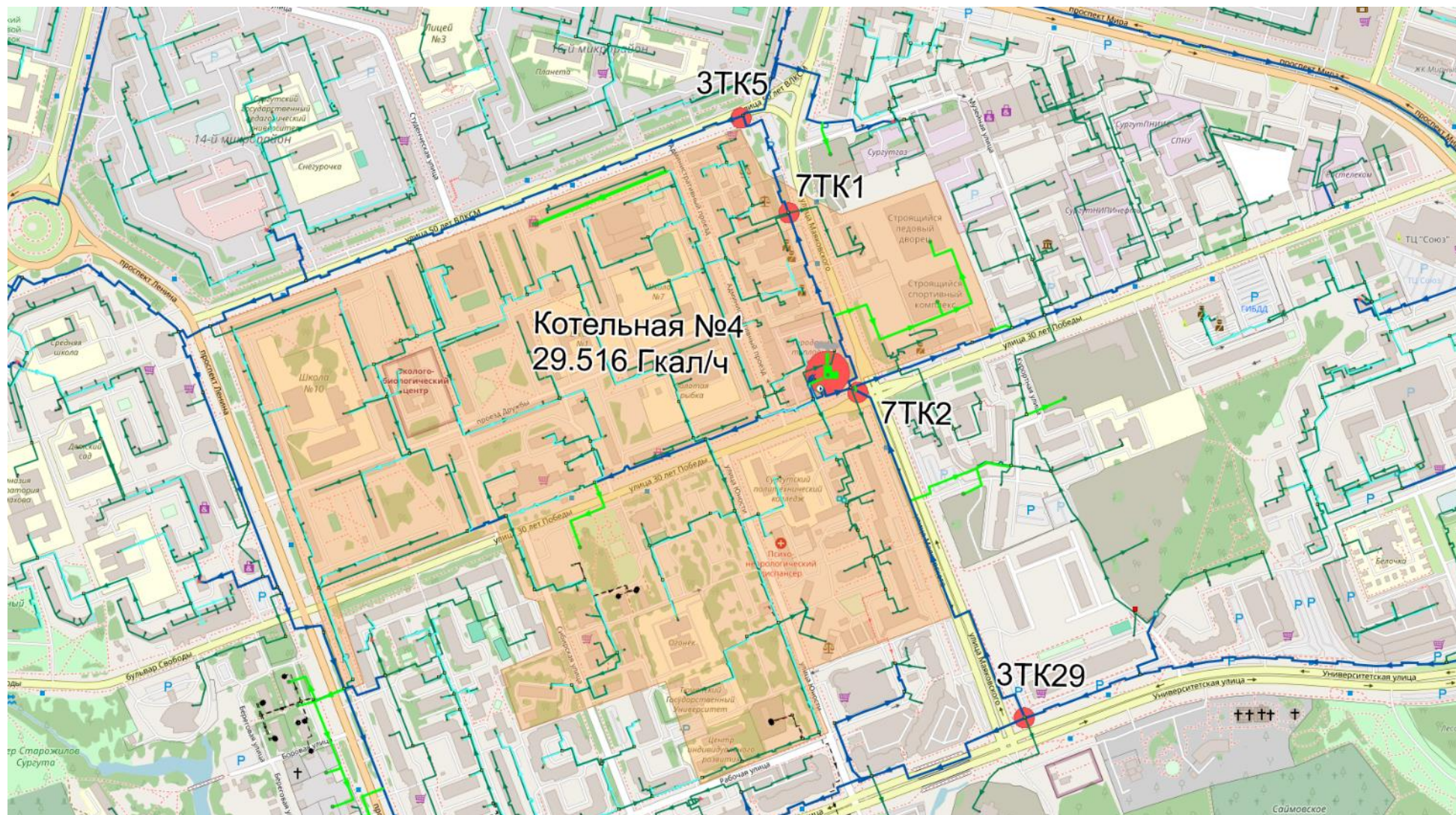


Рисунок 5.31 – Перспективная зона действия котельной №4

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 348 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК19 до 1ТК39 представлена на рисунке 5.32

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.33.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1680 т/ч на участке 1ТК19-1ТК39 и реконструкции участка от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 произойдет уменьшение удельных линейных потерь с 1.92 мм/м до 0.96 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшатся с 1.34 м вод. ст. до 0.67 м. в. ст., что позволит обеспечить нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

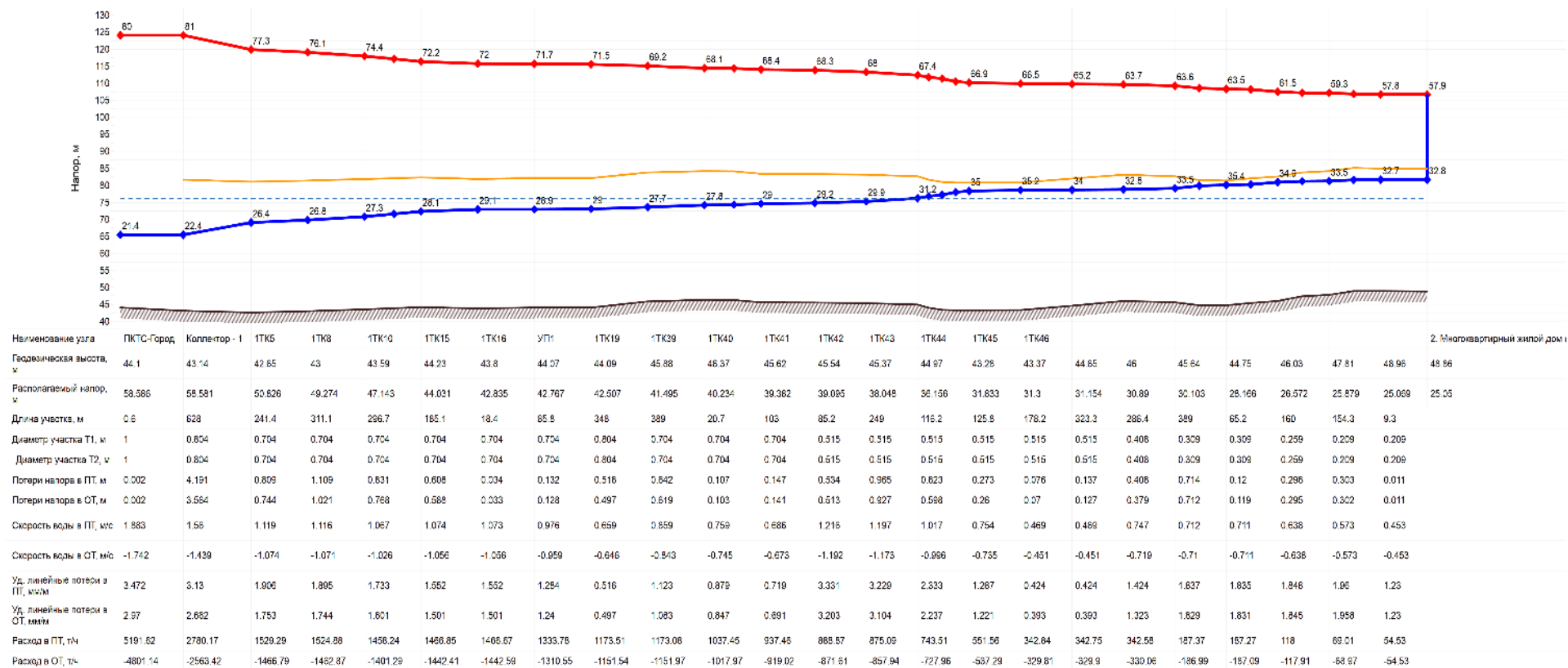


Рисунок 5.33 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK19 до 1TK39)

Строительство дополнительной перемычки 2Ду250 мм в районе пересечения новой магистральной тепловой сети 2Ду500 СГМУП «ГТС» по ул. Игоря Киртбая и тепловой сети 2Ду250 ООО «СГЭС» от котельной К-45

Строительство данной перемычки позволит осуществлять переключения между зонами К-45 и ПКТС. В частности, данная перемычка будет обеспечивать резервирование котельной К-45 при выходе из работы самого мощного котла. В этом случае предусматривается переключение потребителей в районе ЖК «Кедровый» с К-45 на ПКТС. Что позволяет разгрузить К-45 при работе в аварийном режиме. Объем переключаемой нагрузки составляет 4.401 Гкал/ч, при этом происходит снижение располагаемого напора в 1ТК46 до 28.2 м вод. ст., что будет приводить к незначительному недоотпуску тепловой энергии в часы максимального водоразбора. Исходя из этого, на момент устранения аварии при расчетной температуре наружного воздуха -42 °С может потребоваться отключение горячего водоснабжения в ЦТП-49, ЦТП-95 для выдачи нормативного гидравлического режима теплоснабжения существующих абонентов.

Объем переключаемой нагрузки в размере 4.401 Гкал/ч позволяет покрыть дефицит при выводе одного котла (и снижении отпуска на 0,91) на котельной К-45 в размере (-4,171 Гкал/ч). Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, К-45 представлен в таблице с общими балансами.

Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45) представлены на рисунке 5.34.

Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС представлен на рисунках 5.35-5.36.

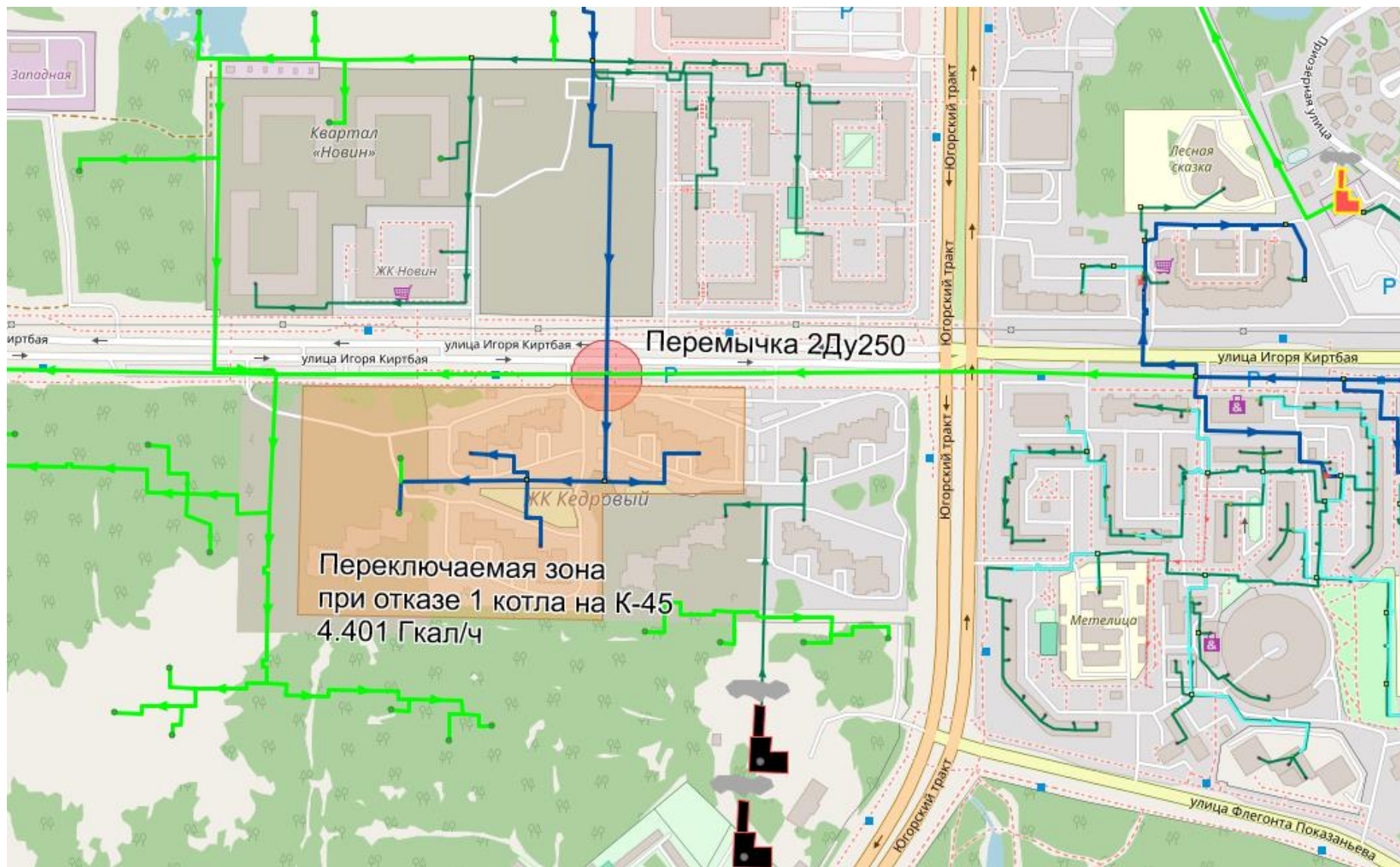


Рисунок 5.34 – Схема расположения перемычки 2Ду250 и переключаемая на ПКТС зона (в случае отказа 1 котла на К-45)

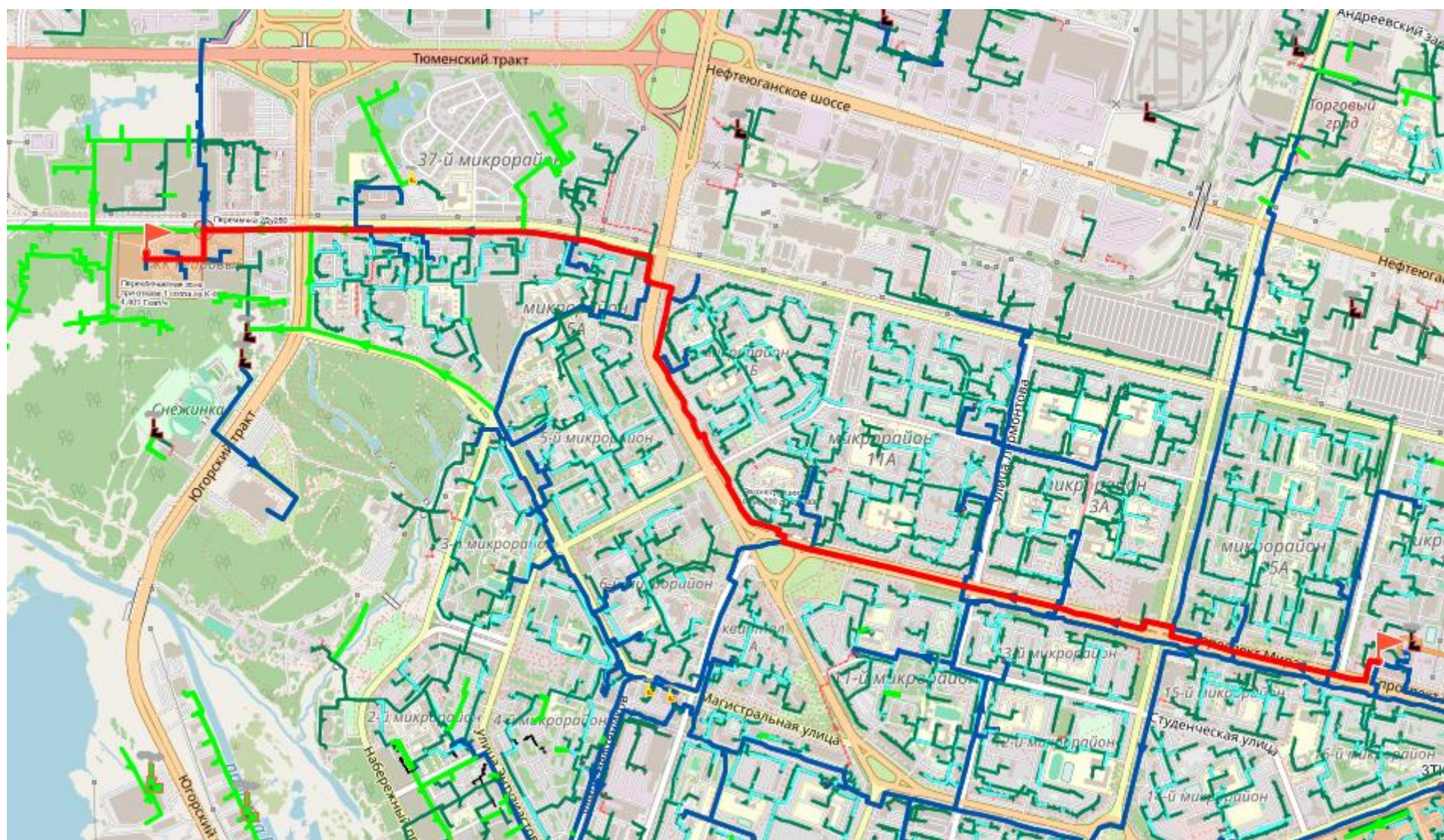


Рисунок 5.35 – Путь построения пьезометрического графика от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

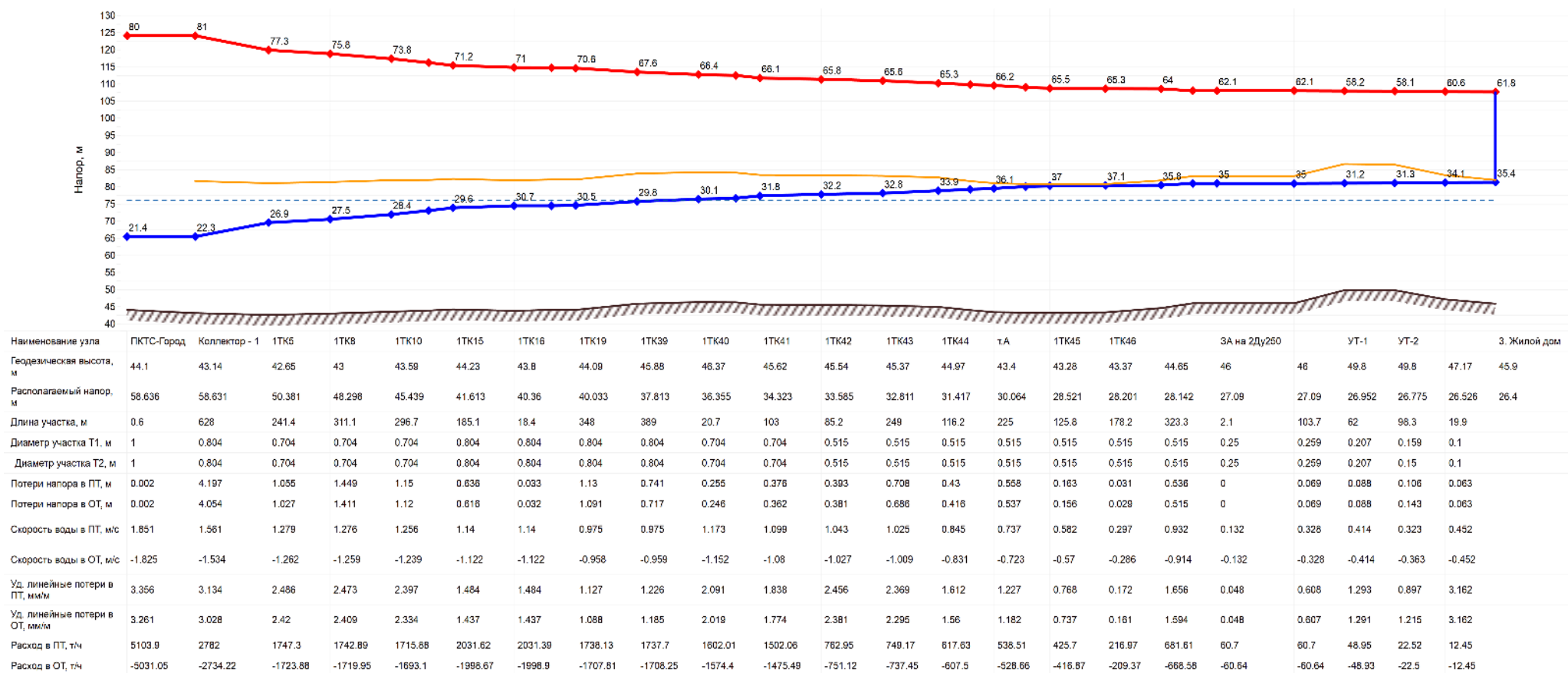


Рисунок 5.36 – Пьезометрический график от ПКТС до жилого дома ЖК «Кедровый» при переключении на ПКТС

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок и резервирование района.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27а, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400. Протяженность реконструируемого участка – 264 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК23 до УТ-2 представлена на рисунке 5.37.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.38



Рисунок 5.37 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK23 до УТ-2

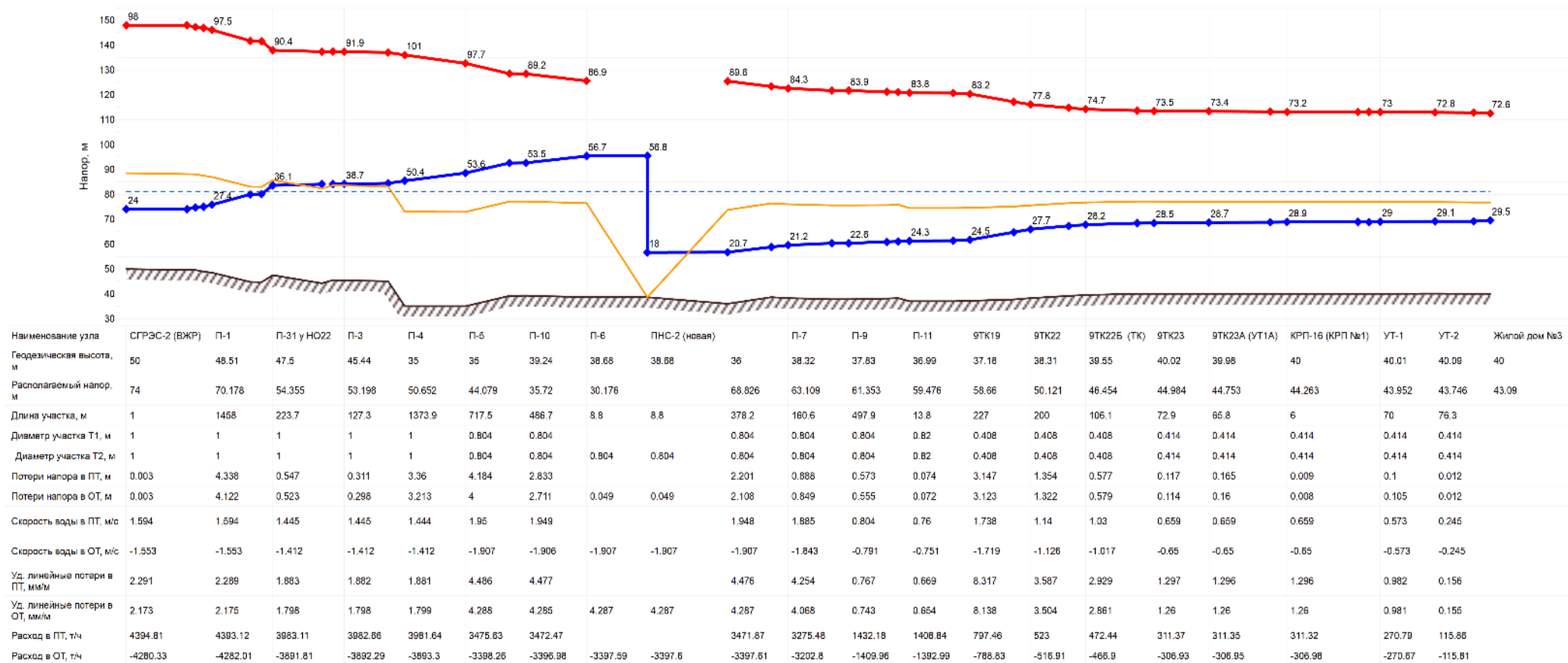


Рисунок 5.38 – Пьезометрический график СГРЭС-2-ВЖР – перспективный жилой дом (микрорайон 27А)

5.1.6. Описание основных мероприятий в 2030 году

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 389 метров в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40 представлена на рисунке 5.39.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2030 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.40

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1680 т/ч на участке 1ТК39-1ТК40 и реконструкции участка от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 позволит уменьшить удельные линейные потери с 1.92 мм/м до 0.96 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 1.49 м вод. ст. до 0.75 м. в. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

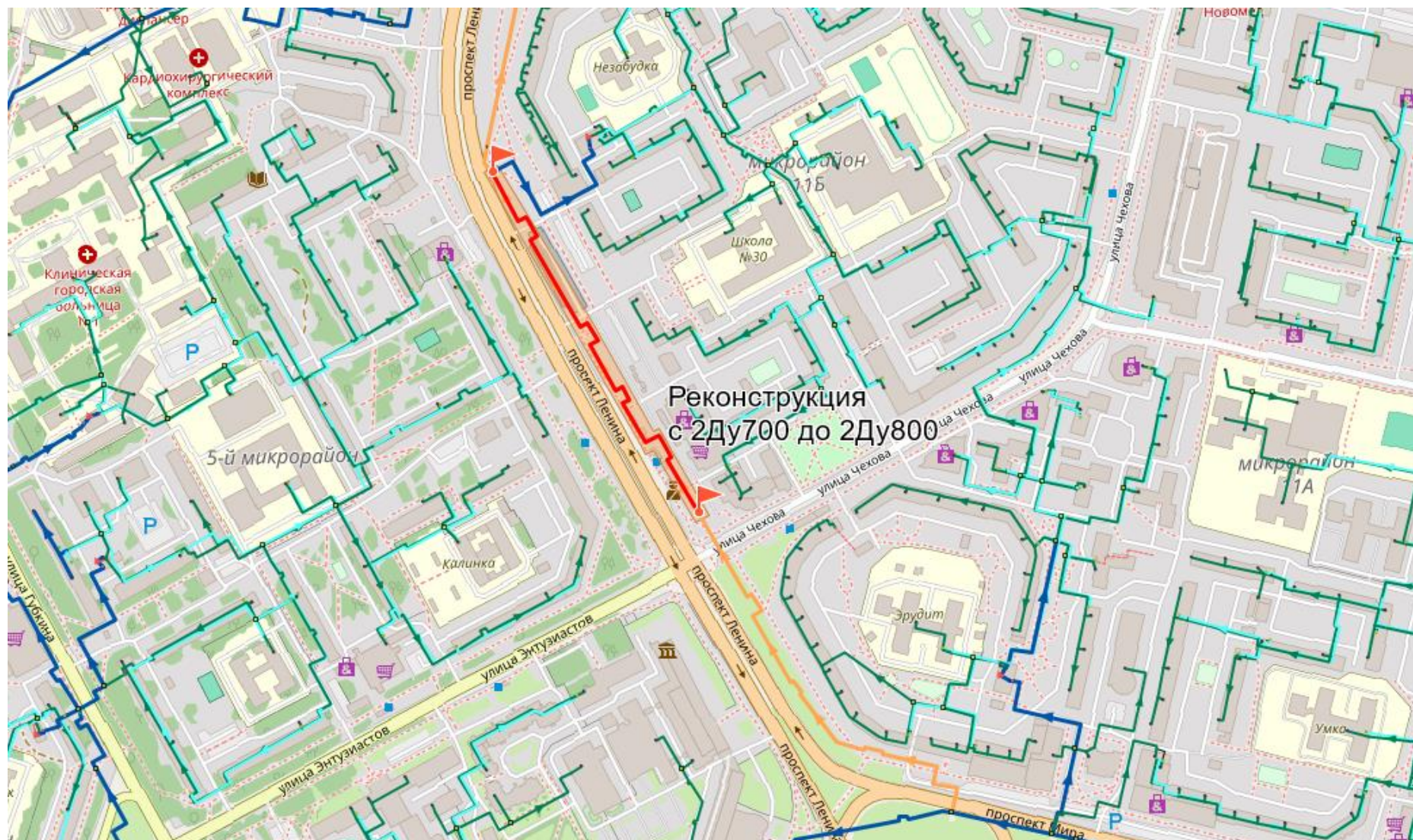


Рисунок 5.39 – Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК39 до 1ТК40

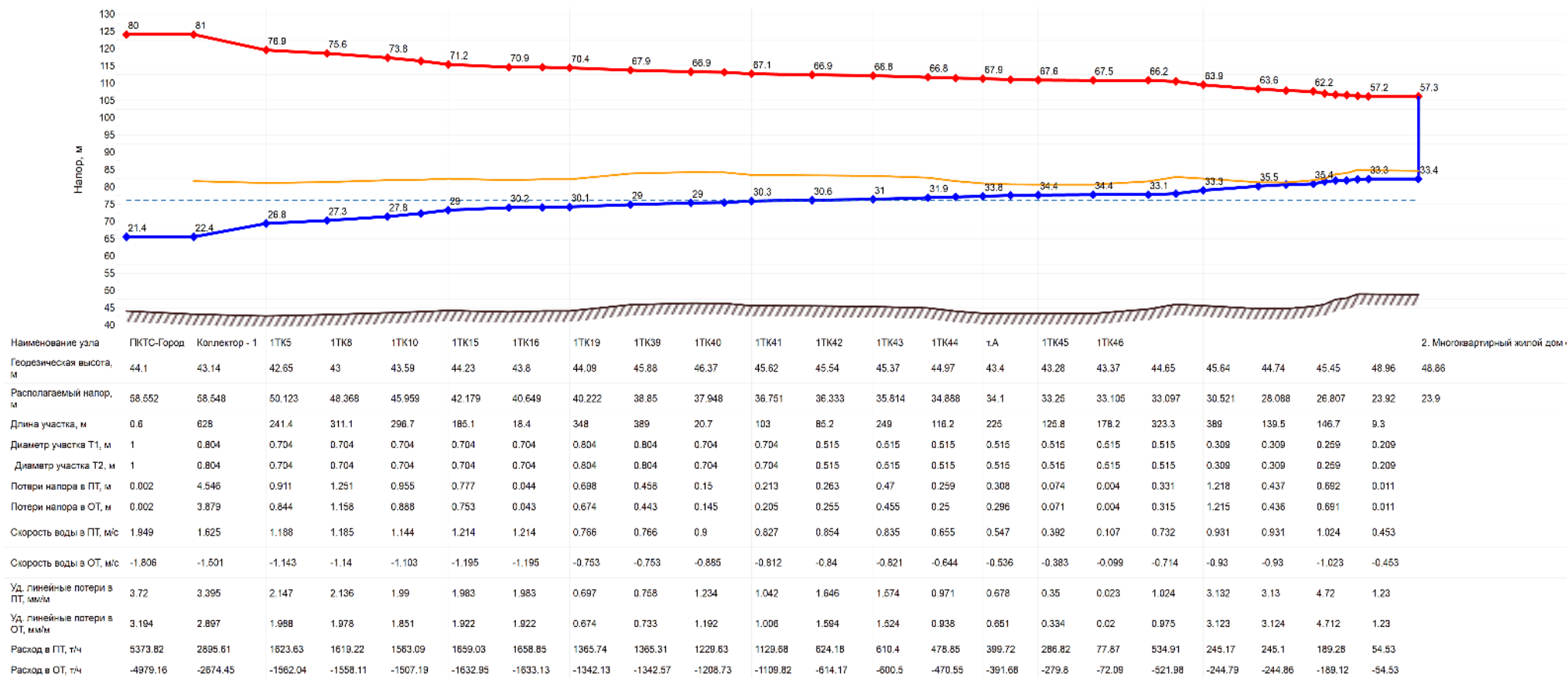


Рисунок 5.40 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK39 до 1TK40)

Переключение части нагрузки перспективной застройки микрорайона 35 с котельной К-45 на ПКТС

Цель мероприятия – разгрузка котельной К-45 для устранения дефицита мощности. Планируется переключение части перспективной застройки с котельной К-45 на ПКТС. Суммарная тепловая нагрузка переключаемых абонентов составит 4,985 Гкал/ч. Схема переключения нагрузки представлена на рисунке 5.41.

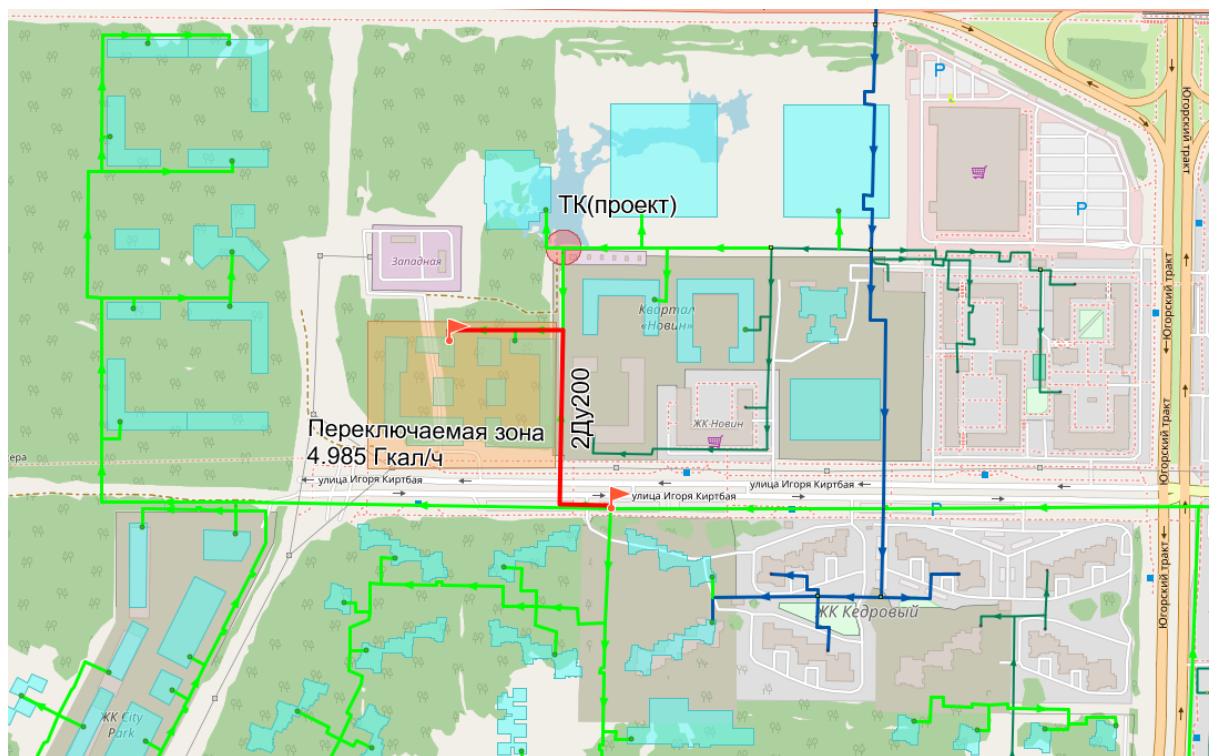


Рисунок 5.41 – Схема переключения тепловой нагрузки

Завершение строительства и ввод в эксплуатацию участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

Цель мероприятия – разгрузка и резервирование существующего магистрального участка 2Ду500 по ул. Киртбая от 1ТК42 до ТК-1(проект).

Протяжённость строящегося участка составит 933 метра в двухтрубном исчислении.

Схема расположения строящегося участка представлена на рисунке 5.42.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 5.43.

Пьезометрический график от 1ТК42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева представлен на рисунке 5.44.

В результате гидравлического расчета определено, что после реализации мероприятия снижение гидравлических потерь на магистральном участке 1ТК42-1ТК46 составит до 9.2 м вод. ст. за счет снижения расхода теплоносителя в объеме до 430 т/ч.

Располагаемый напор в 1ТК46 при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а, 50, без учета строительства магистрального участка тепловой сети

2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева составит 20.7 м вод. ст., что недопустимо для обеспечения оптимального гидравлического режима существующих абонентов по ул. Игоря Киртбая за ЦТП-49.

При актуализации схемы теплоснабжения, в качестве дополнительного предложения по развитию системы теплоснабжения западного жилого района от СГРЭС-1 – ПКТС рекомендуется рассмотреть строительство повысительной насосной станции с установкой насосной группы на подающем трубопроводе магистрального участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева с отключением подающего трубопровода Ду500 в 1ТК42 в сторону ул. Игоря Киртбая. Данное мероприятие позволит обеспечить оптимальный гидравлический режим при развитии системы теплоснабжения в западном жилом районе без снижения гидравлического режима существующих абонентов по ул. Игоря Киртбая.

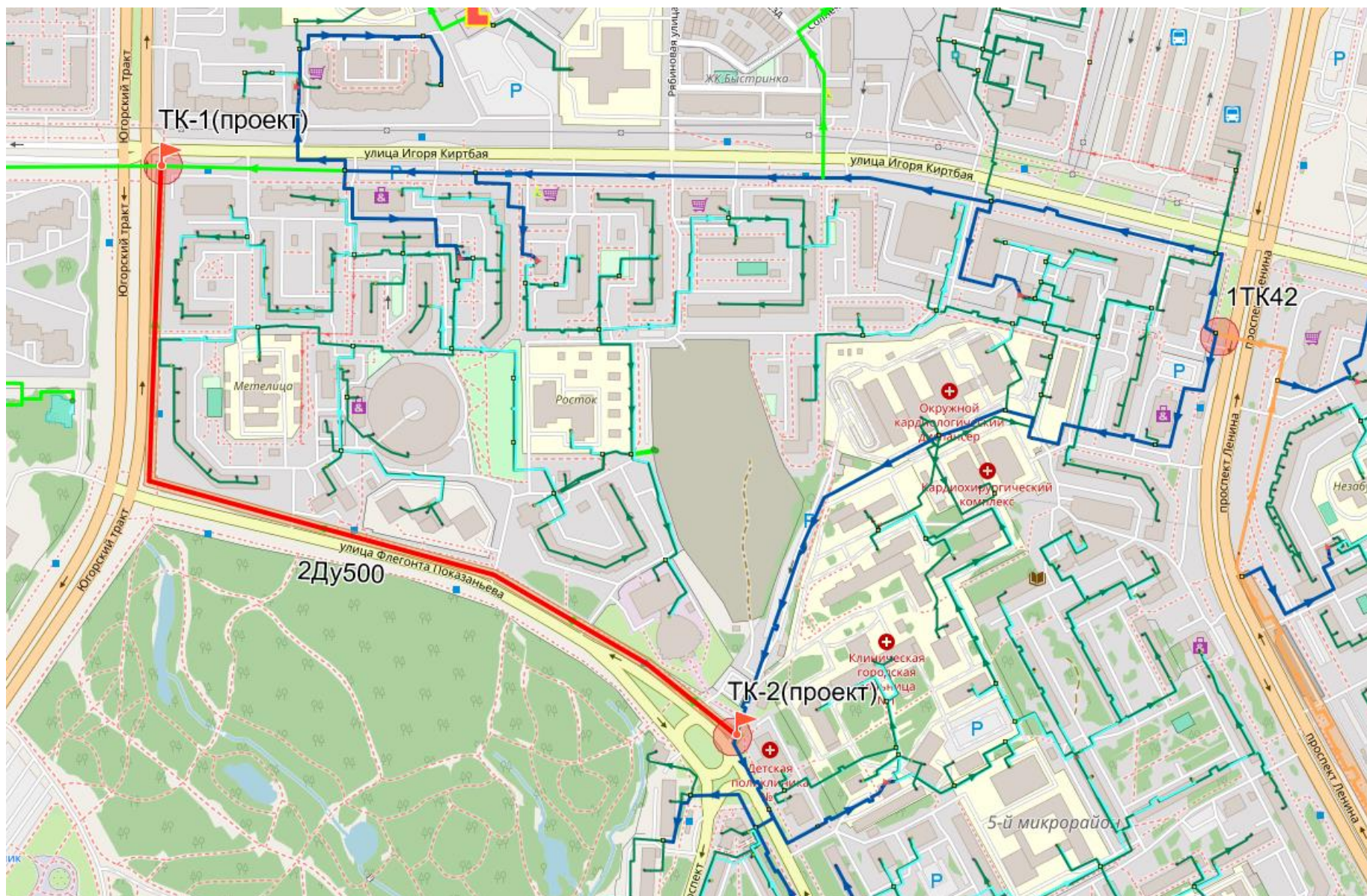


Рисунок 5.42 – Схема расположения планируемого участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

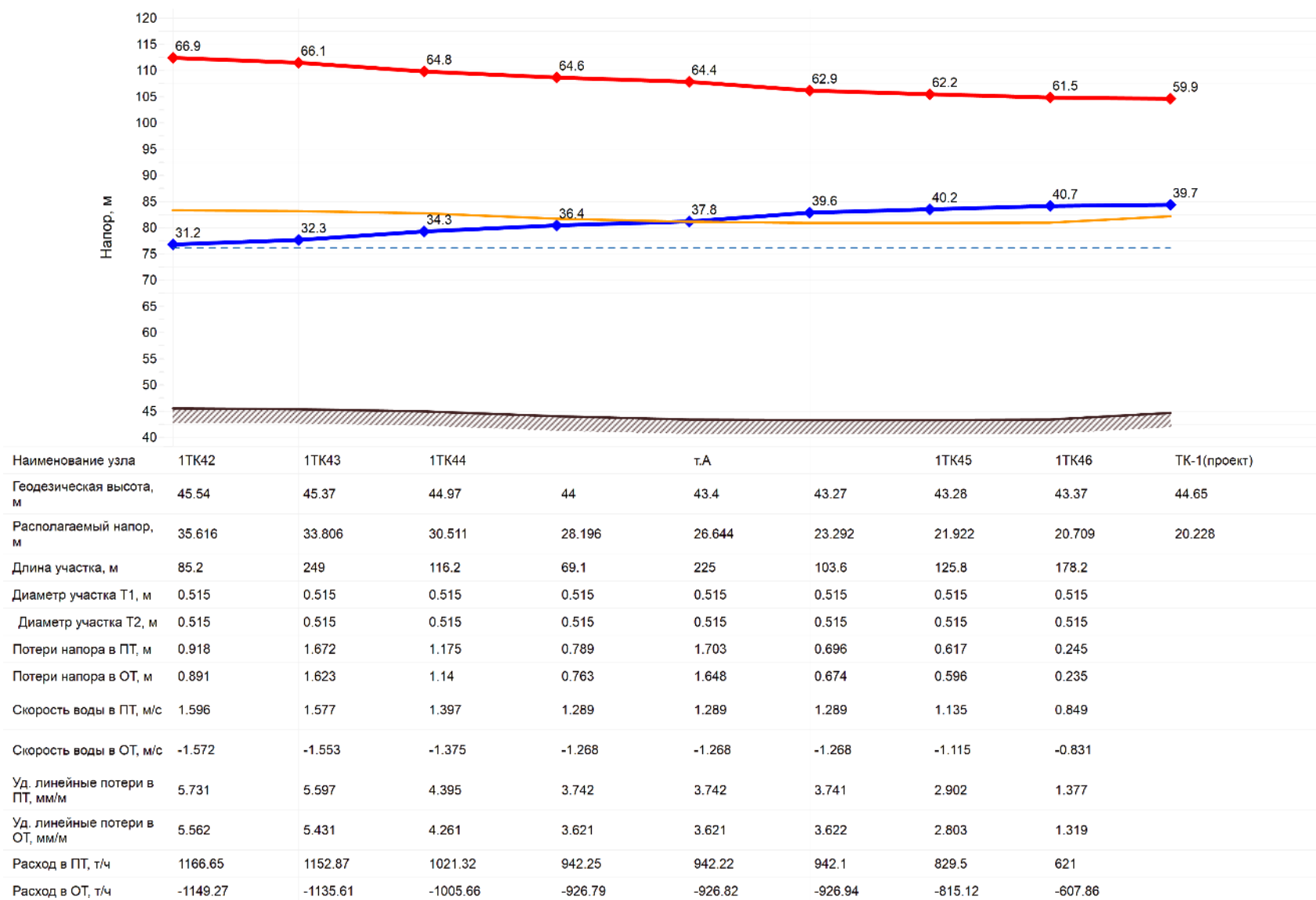


Рисунок 5.43 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) без учета строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

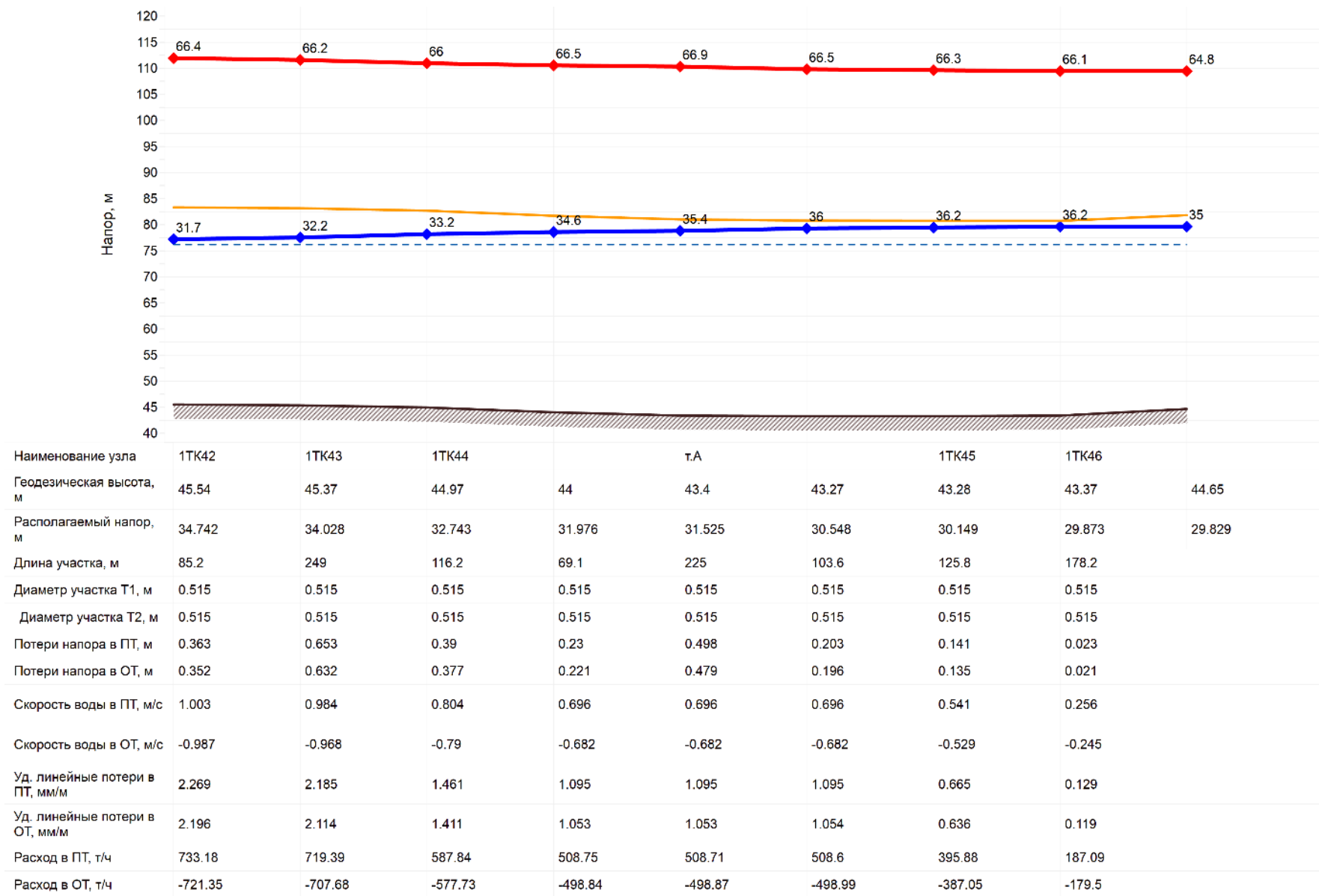


Рисунок 5.44 – Пьезометрический график от 1TK42 до ТК-1(проект) с учетом строительства участка тепловой сети 2Ду500 по ул. Флегонта Показаньева

5.1.7. Описание основных мероприятий в 2031 году

Полное завершение строительства и ввод в эксплуатацию 3-го тепловывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город. Завершение и ввод в эксплуатацию новой ПВК 120 Гкал/ч

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, разгрузка магистрали СГРЭС-1 – ПКТС, разгрузка зоны ПКТС, повышение надежности системы теплоснабжения, резервирование смежных источников теплоснабжения.

В соответствии с предложением ПАО «ОГК-2» о переносе врезки 3-го тепловывода за территорию промышленной площадки ПАО «ОГК-2» выполнен сравнительный анализ двух вариантов врезки в тепломагистраль СГРЭС-1-ПКТС:

- врезка у наружной стены СГРЭС-1 (на территории промплощадки).

Пьезометрический график работы тепломагистрали представлен на рисунке 5.46;

- врезка за границей промышленной площадки СГРЭС-1. Пьезометрический график работы тепломагистрали представлен на рисунке 5.47;

Сравнительный анализ пьезометрических графиков для обоих вариантов показал, что относительное увеличение гидравлических потерь в связи с переносом точки врезки 3-го тепловывода за границы промышленной площадки ПАО «ОГК-2» составит до 5.9 м вод ст. в располагаемом напоре. Данное увеличение гидравлических потерь окажет влияние на гидравлический режим СГРЭС-1 – ПВК, а также приводит к снижению надёжности теплоснабжения в сравнении с врезкой у наружной стены СГРЭС-1, однако допустимо для работы системы теплоснабжения СГРЭС-1 – ПВК в оптимальном гидравлическом режиме.

В текущей редакции схемы теплоснабжения принимается врезка 3-го тепловывода в СГРЭС-1-ПКТС за границей промышленной площадки СГРЭС-1.

Схема расположения, планируемого 3-го тепловывода представлена на рисунке 5.45.

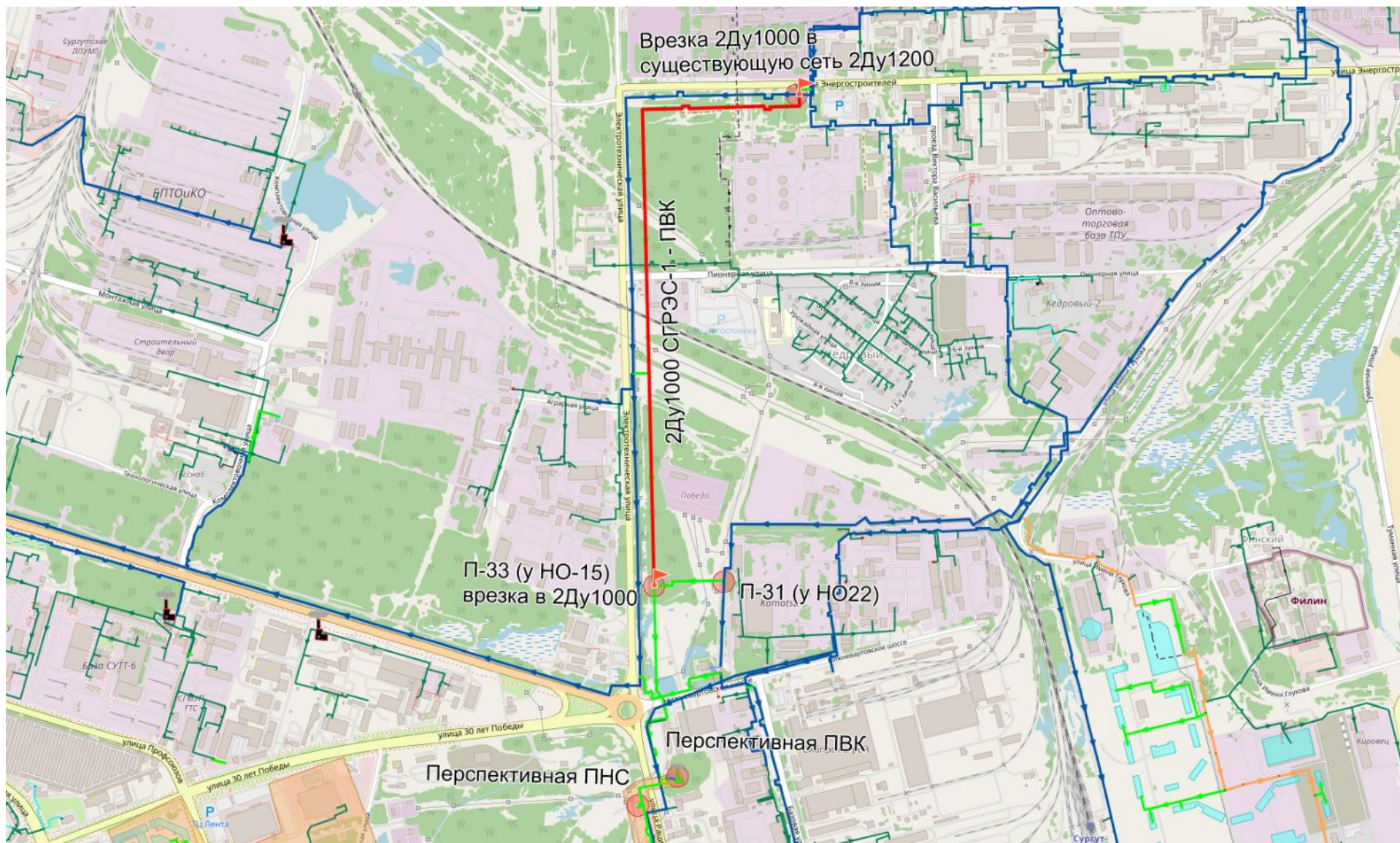


Рисунок 5.45 – Схема расположения планируемого 3-го тепловывода

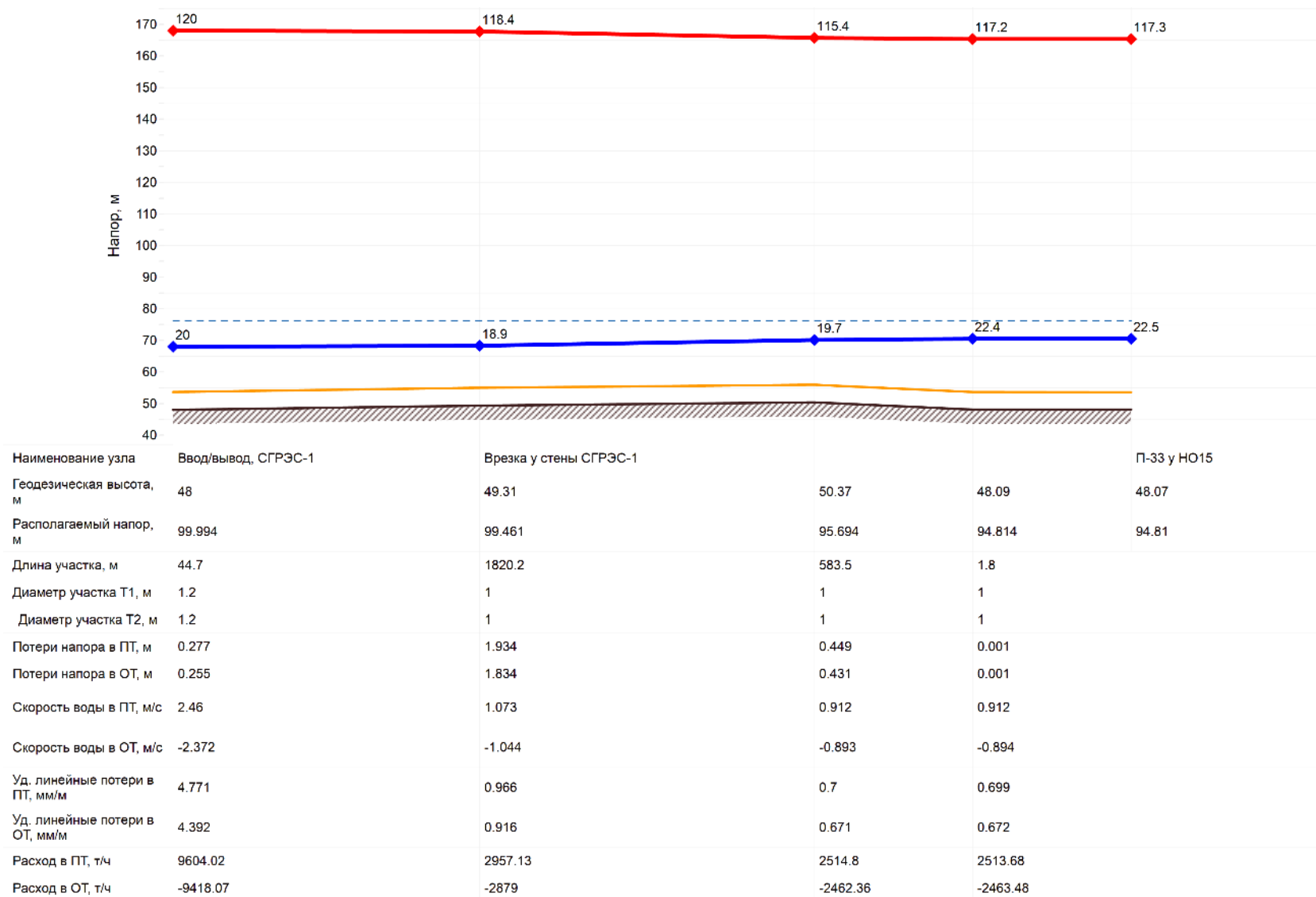


Рисунок 5.46 – Рисунок Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода в СГРЭС-1 - ПВК у наружной стены СГРЭС-1

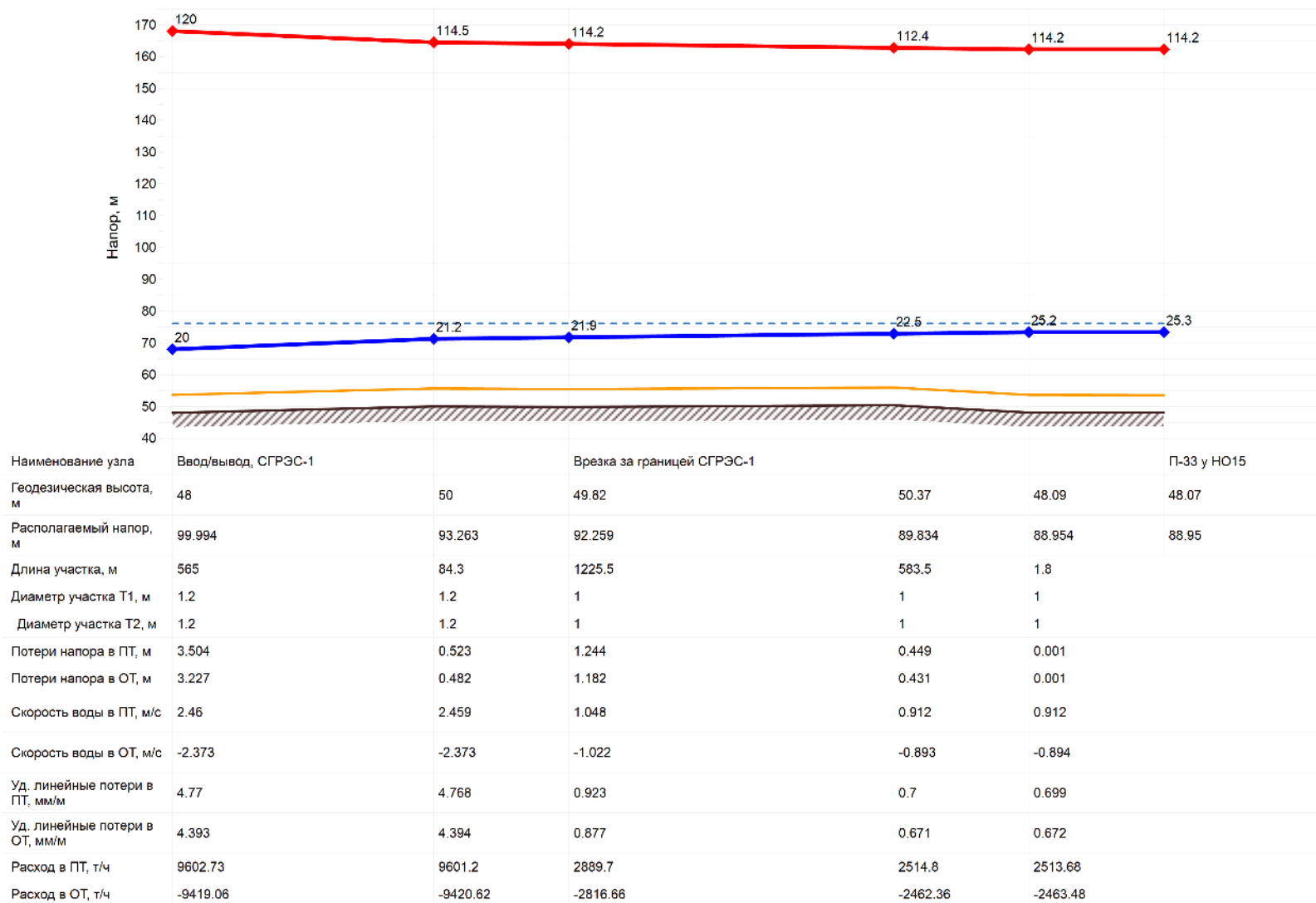


Рисунок 5.47 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 до П-33 у НО15 при врезке 3-го тепловывода СГРЭС-1 - ПВК за границей промышленной площадки СГРЭС-1

Переключение абонентов по улице Университетская и перинатального центра от СГРЭС-2 – ВЖР и ПКТС (СГРЭС-1) на ПВК (СГРЭС-1).

Цель мероприятия – разгрузка магистральных тепловых сетей СГРЭС-2 – ВЖР, СГРЭС-1 – ПКТС, подключение существующей и перспективной тепловой нагрузки к 3-у тепловыводу (СГРЭС-1-ПВК).

Переключаемая (подключаемая) а на ПВК (СГРЭС-1) нагрузка составит:

- существующая нагрузка от зоны теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС - 145.24 Гкал/ч;
- существующая нагрузка от зоны теплоснабжения СГРЭС-2-ВЖР – 13.78 Гкал/ч (перинатальный центр);
- перспективная тепловая нагрузка (на момент переключения) - 58,55 Гкал/ч.

Таким образом общая тепловая нагрузка переключаемой зоны с учетом перспективных потребителей составит 217,57 Гкал/ч. Доля тепловой нагрузки, приходящаяся на ПВК (догрев при температуре ниже -23 С) составит 103,35 Гкал/ч.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, ПВК, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения представлена на рисунке 5.48.

Пьезометрическим график от новой ПНС до ЗТК25 представлен на рисунке 5.49.

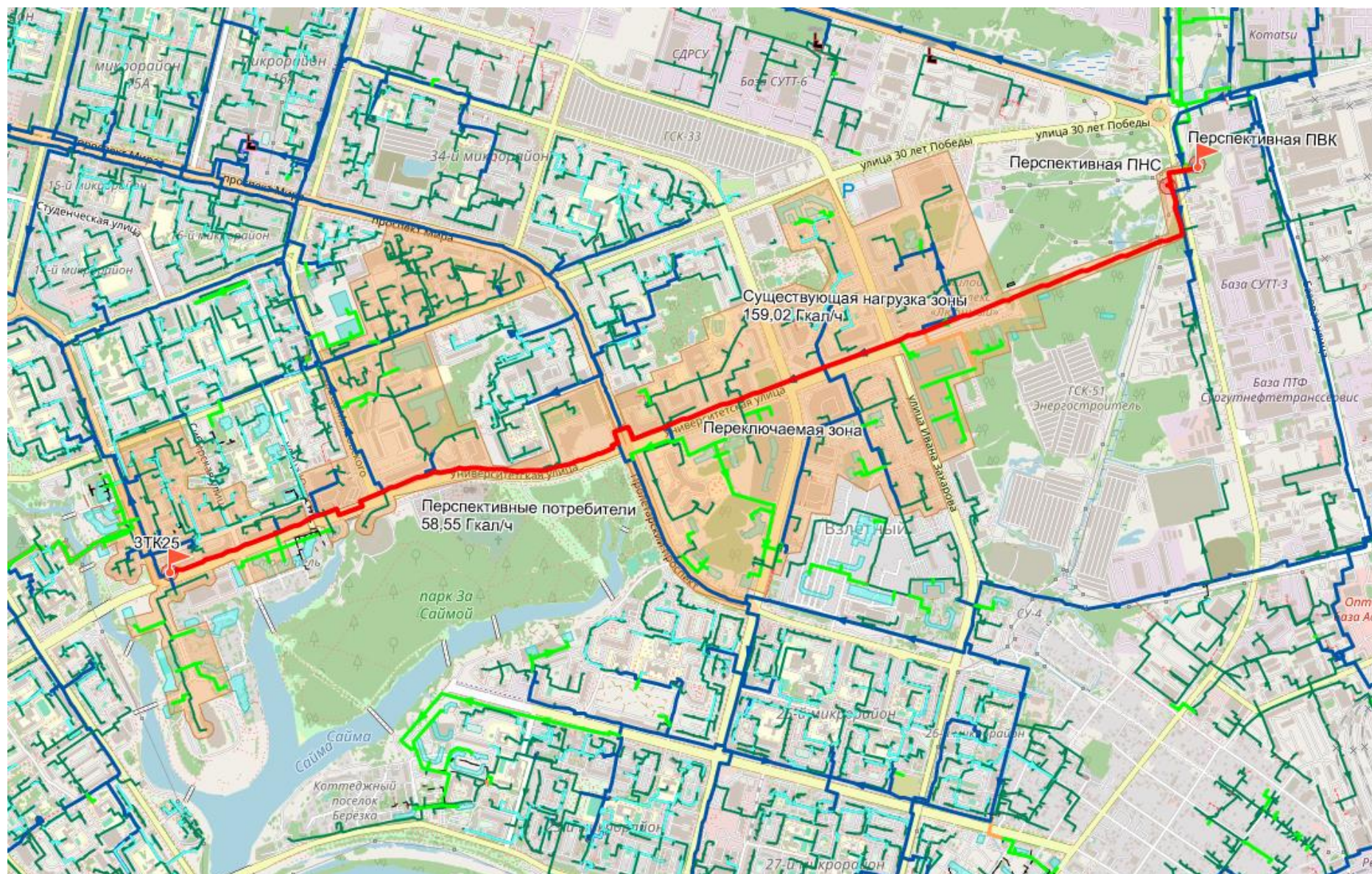


Рисунок 5.48 – Схема переключения абонентов по улице Университетская и перинатального центра

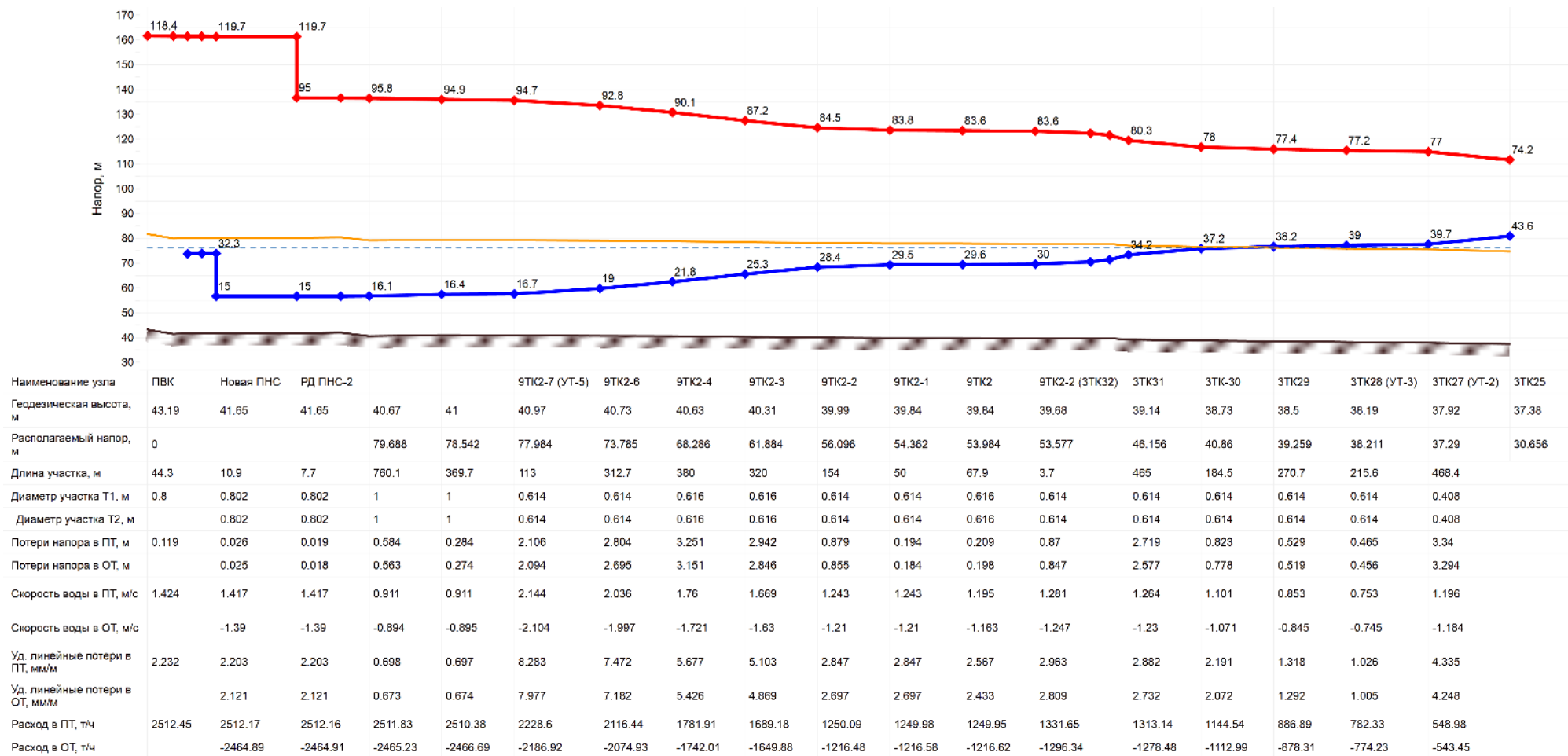


Рисунок 5.49 – Пьезометрический график от ПНС до 3TK25

Перевод котельной ООО "ТехСтрой" в ЦТП и переключение на ПКТС

Для реализации мероприятия потребуется строительство тепловой сети 2Ду200 протяженностью 183 метра в двухтрубном исчислении. И перевод котельной в ЦТП. Тепловая нагрузка потребителей в переключаемой зоне составит 3,287 Гкал/ч.

Схема расположения планируемого участка 2Ду200 и переключаемой зоны теплоснабжения представлены на рисунке 5.50.

Пьезометрический график от ПКТС до планируемого ЦТП (на базе котельной ООО "ТехСтрой") представлен на рисунке 5.51.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

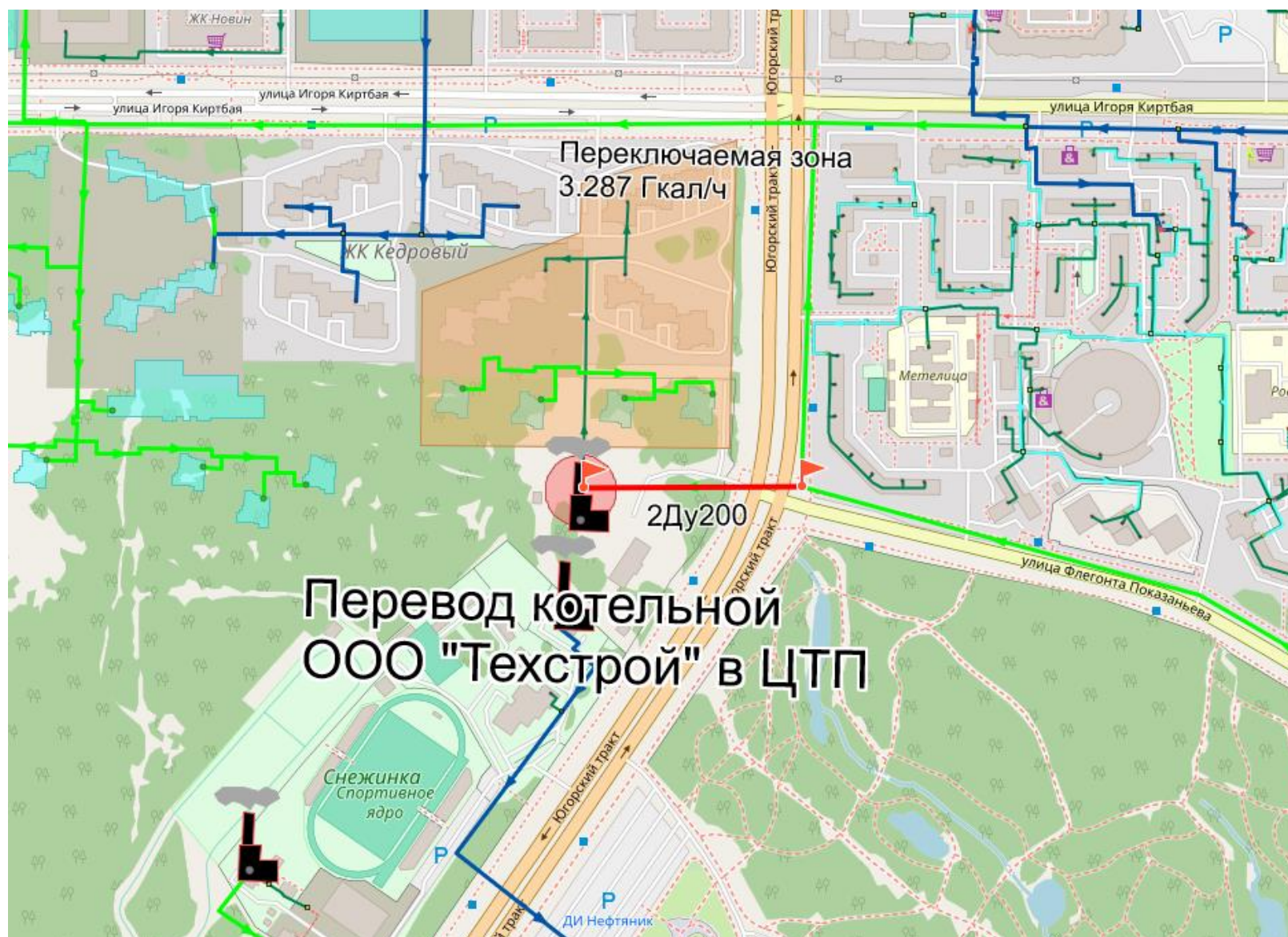


Рисунок 5.50 – Схема переключения зоны теплоснабжения котельной ООО «Техстрой»

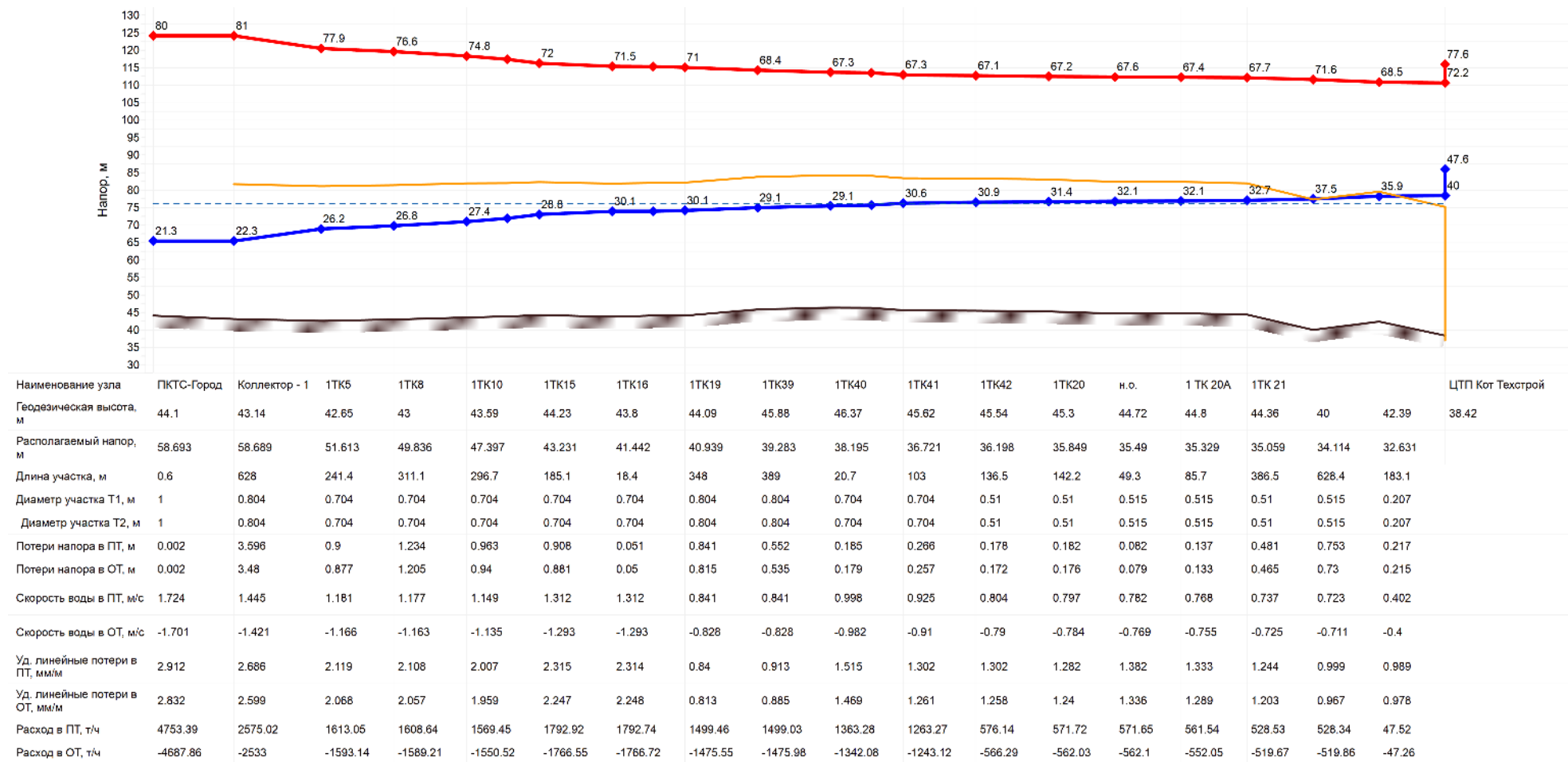


Рисунок 5.51 – Пьезометрический график от ПКТС до ЦТП

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок, резервирование зоны теплоснабжения.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27А, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400. Протяженность реконструируемого участка – 144 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК12А до ТК(проект) представлена на рисунке 5.52

Пьезометрический график работы тепловой сети после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.53.

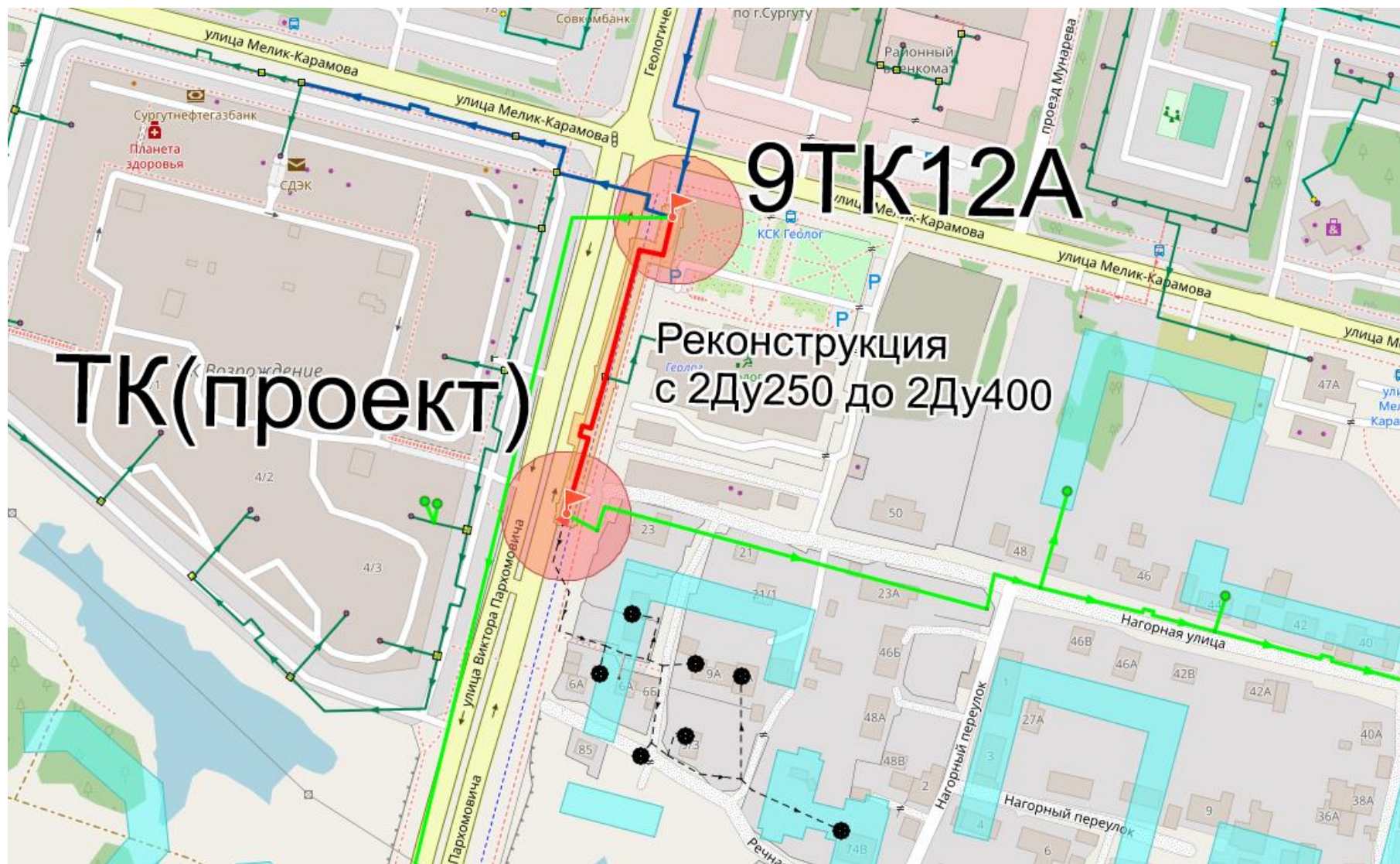


Рисунок 5.52 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK12A до ТК(проект)

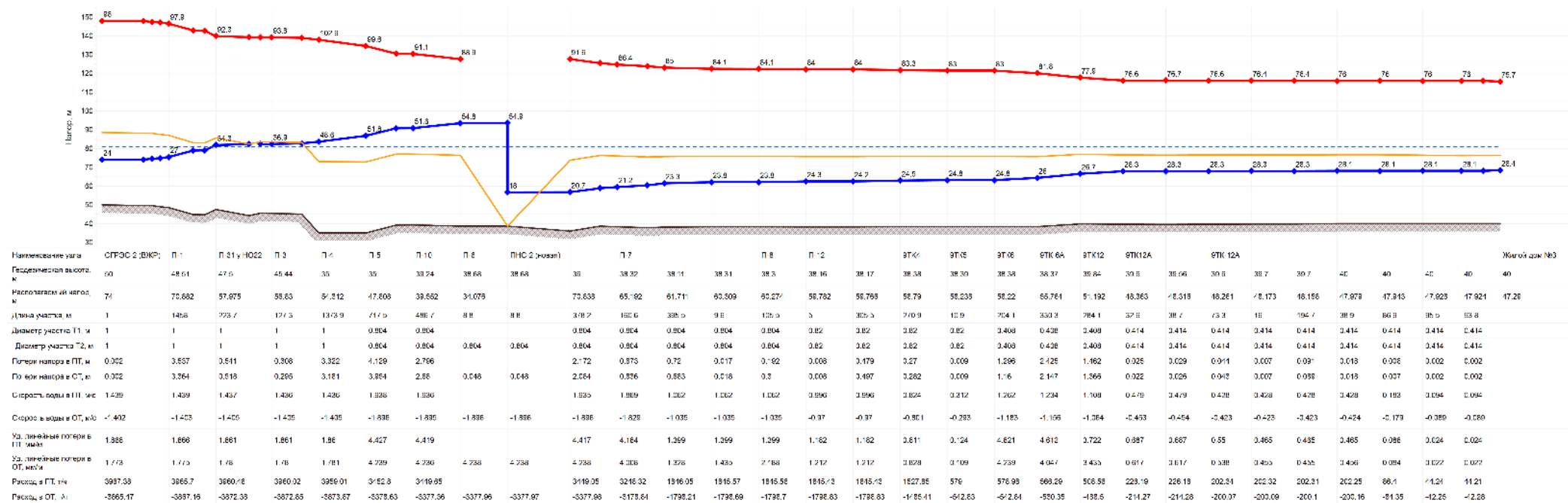


Рисунок 5.53 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в 27а микрорайоне через улицу Виктора Пархомовича (с учетом реконструкции от 9ТК12А до ТК(проект))

5.1.8. Описание основных мероприятий в 2032 году

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800

Для дальнейшего подключения перспективных потребителей в районе 35,35а и 50 микрорайонах и переключения нагрузки на ПКТС от объединенной зоны теплоснабжения котельных №1,2, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800. Протяжённость реконструируемого участка – 464 метра в двухтрубном исчислении.

Схема расположения реконструируемого участка от 1ТК13(УТ-4) до 1ТК19 представлена на рисунке 5.54.

Пьезометрический график работы магистральной тепловой сети на 2032 год после проведения реконструкции представлен на рисунке 5.55.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по проспекту Ленина и проспекту Мира в перспективном положении позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 35, 35а и 50. Таким образом, при перспективном (на расчетный срок- 2044 год) расходе циркуляции в объёме 1800 т/ч на участке 1ТК13(УТ-4)-1ТК19 и реконструкции участка от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 позволит уменьшить удельные линейные потери с 2.2 мм/м до 1.1 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 2.04 м вод. ст. до 1.02 м. в. ст., что позволяет обеспечивать нормативный гидравлический режим существующих абонентов за ЦТП-49.

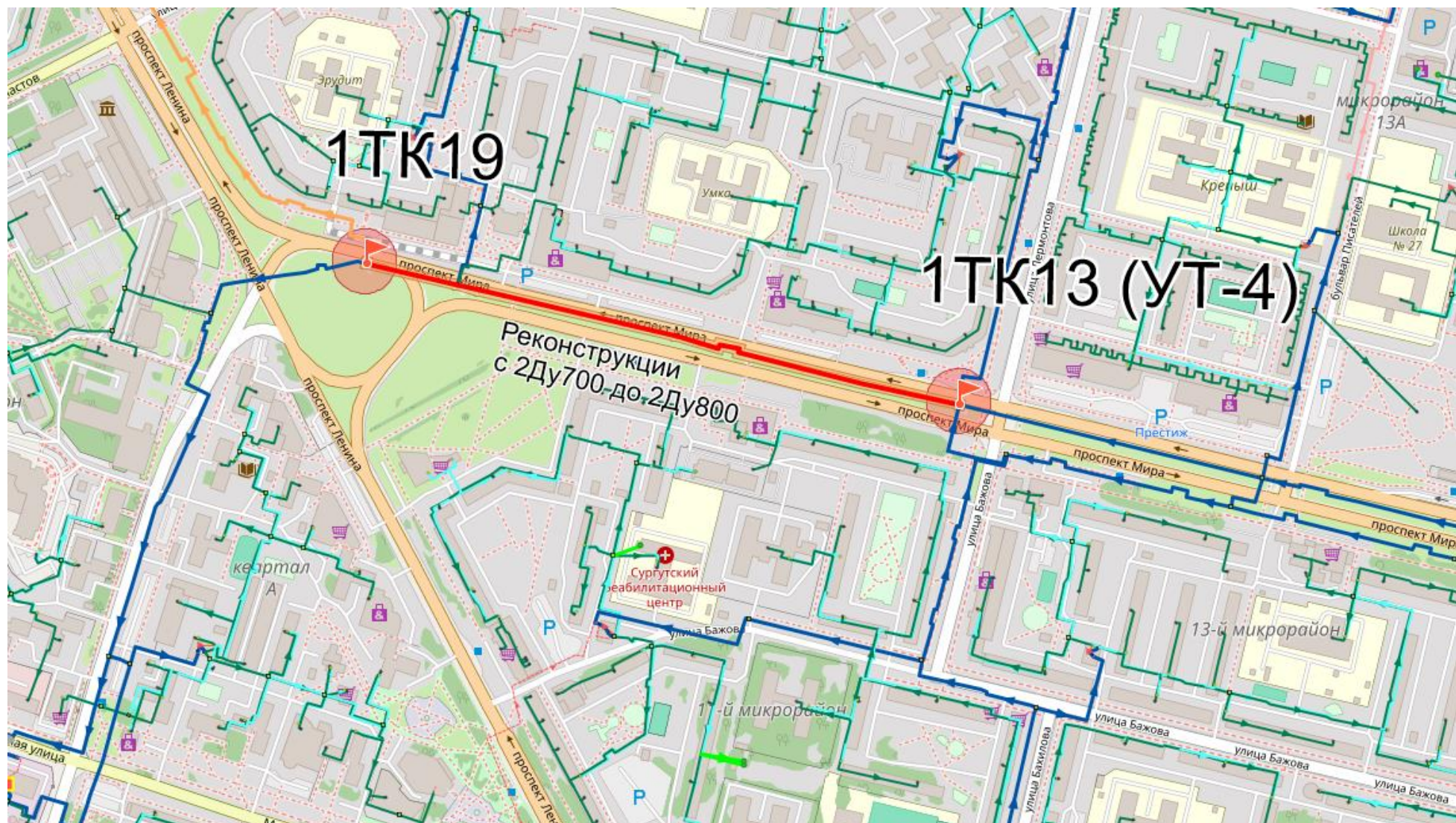


Рисунок 5.54 – Схема расположения реконструируемого участка от 1TK13(УТ-4) до 1TK19

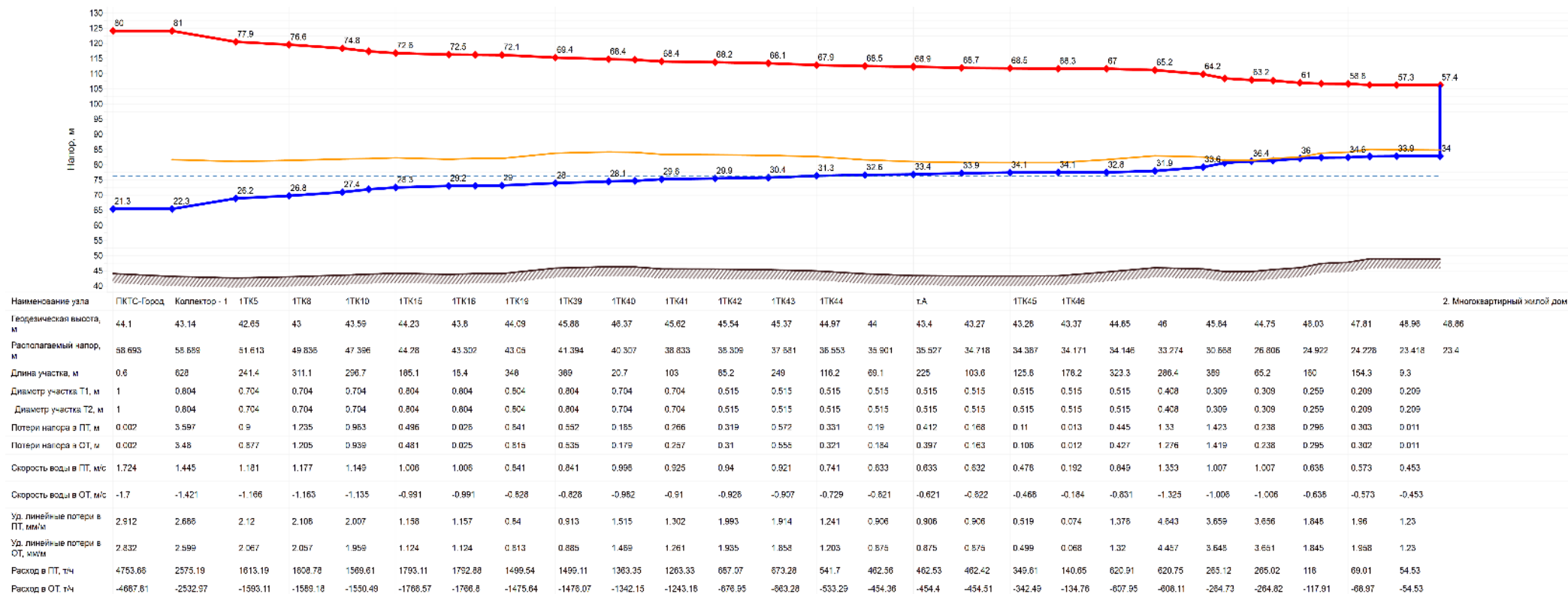


Рисунок 5.55 – Пьезометрический график от ПКТС до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом в 50 микрорайоне (с учетом реконструкции от 1TK(УТ-4) до 1TK19)

Завершение реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500

Цель мероприятия – обеспечение перспективных нагрузок.

Для подключения перспективных потребителей в микрорайоне 27А, необходимо выполнить реконструкцию участка магистральных тепловых сетей по улице Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500. Протяженность реконструируемого участка – 819 м.

Схема расположения реконструируемого участка от 9ТК6 до 9ТК12А представлена на рисунке 5.56.

Реконструкция участков магистральных сетей по улице Геологическая в перспективном положении позволит снизить удельные линейные потери при подключении перспективных нагрузок микрорайонов 27а, Пойма. Таким образом, при перспективном расходе циркуляции в объеме 918 т/ч и реконструкции участка от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 позволит уменьшить удельные линейные потери с 9.24 мм/м до 3.28 мм/м, гидравлические потери при этом уменьшаются с 15.1м вод. ст. до 5.4 м. в. ст. (см пьезометрический график рисунки 5.57, 5.58)

При актуализации схемы теплоснабжения рекомендуется пересмотреть перспективный диаметр реконструируемых участков магистральных сетей по улице Геологическая в связи с наличием сведений о дальнейшем развитии района не попавших в состав документации для разработки схемы теплоснабжения в базовом периоде, а также после уточнения тепловых нагрузок микрорайона 27а.

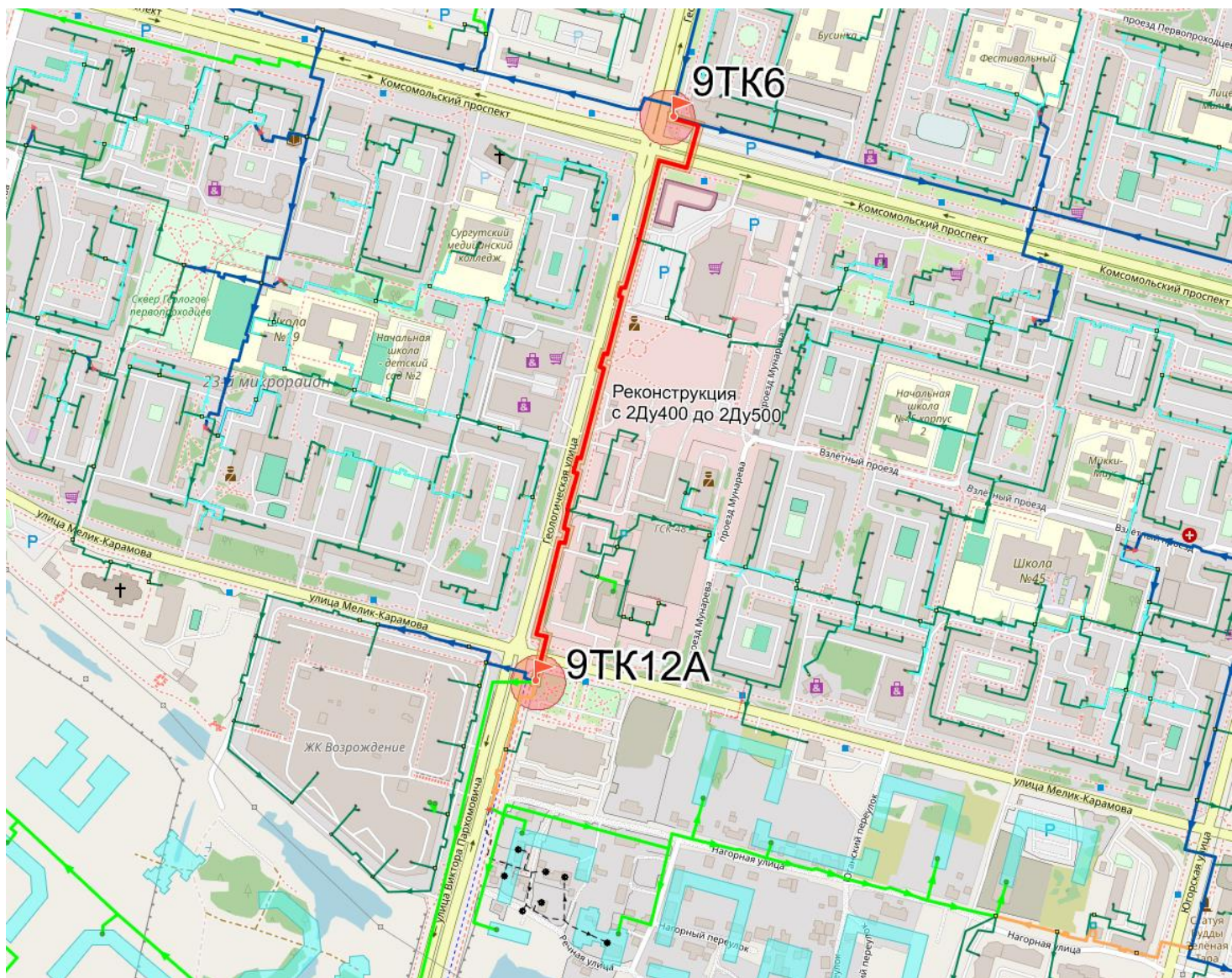


Рисунок 5.56 – Схема расположения реконструируемого участка от 9TK6 до 9TK12A

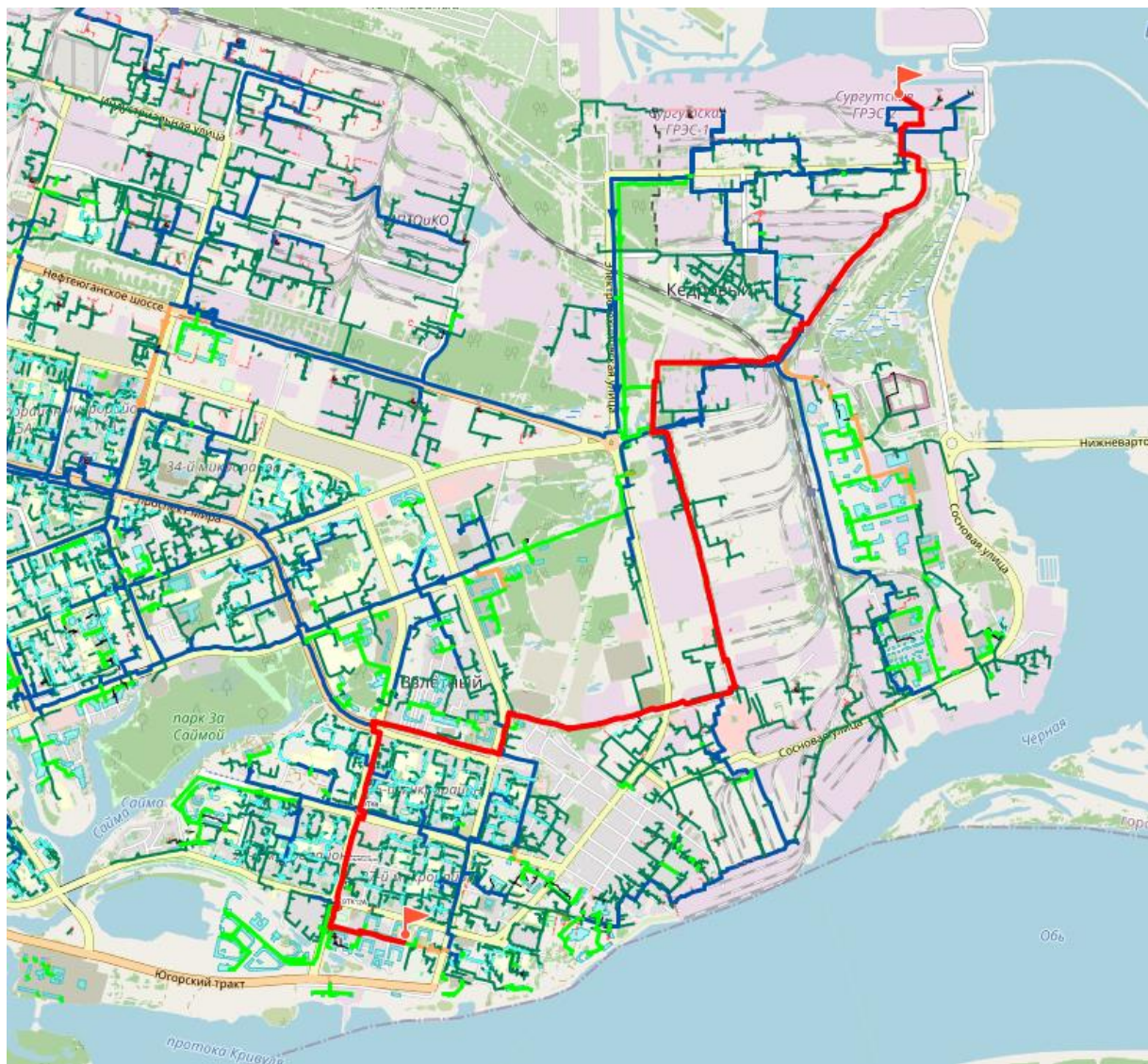


Рисунок 5.57 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а

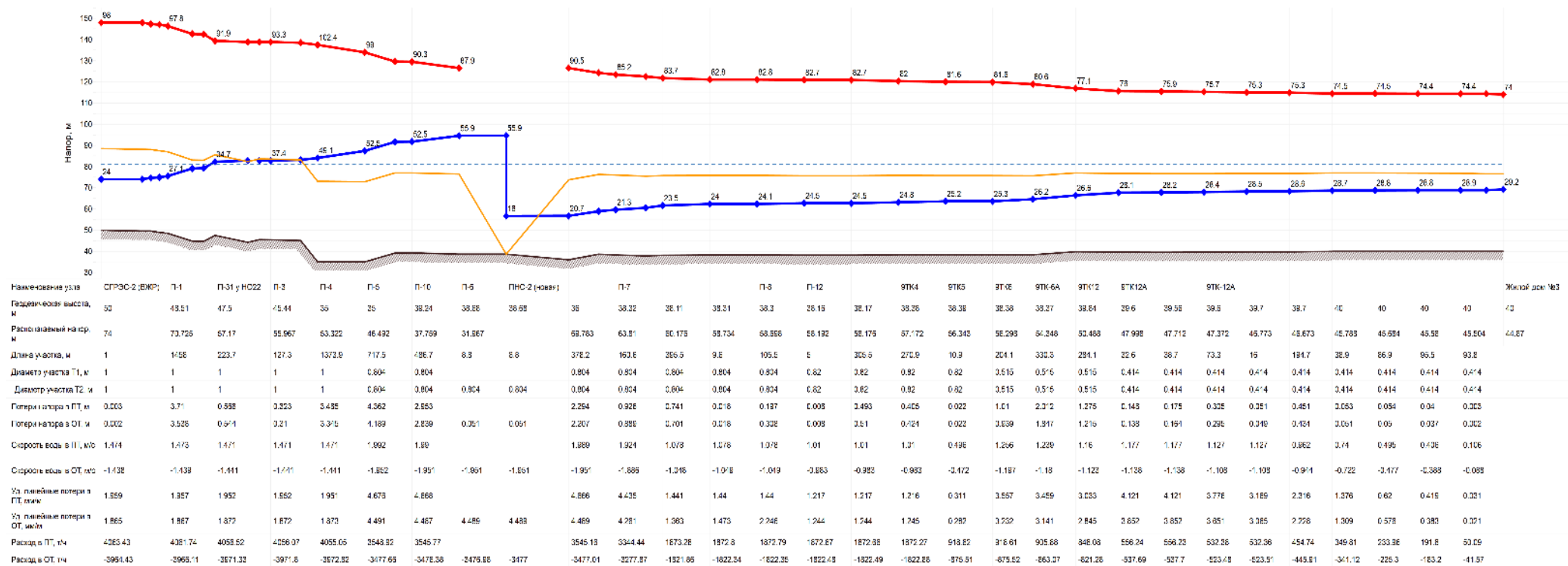


Рисунок 5.58 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до перспективного потребителя многоквартирный жилой дом №3 в микрорайоне 27а (с учетом реконструкции от 9ТК6 до 9ТК12А)

5.1.9. Описание основных мероприятий в 2033 - 2044 гг.

2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС. Завершение реконструкции участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200

Цель мероприятия – увеличение пропускной способности тепломагистрали и увеличение расхода теплоносителя в зону ПКТС. Планируется реконструкция с 2Ду1000 до 2Ду1200 участка протяженностью 937 метров в двухтрубном исчислении. Схема расположения реконструируемого участка представлена на рисунке 5.59.

Последовательная реконструкция участков магистральных сетей по улице Маяковского в перспективном положении позволит увеличить резерв пропускной способности с учетом необходимости обеспечения резервирования смежных источников теплоснабжения, а также повысить надежность теплоснабжения в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса магистрального участка СГРЭС-1-ПКТС.

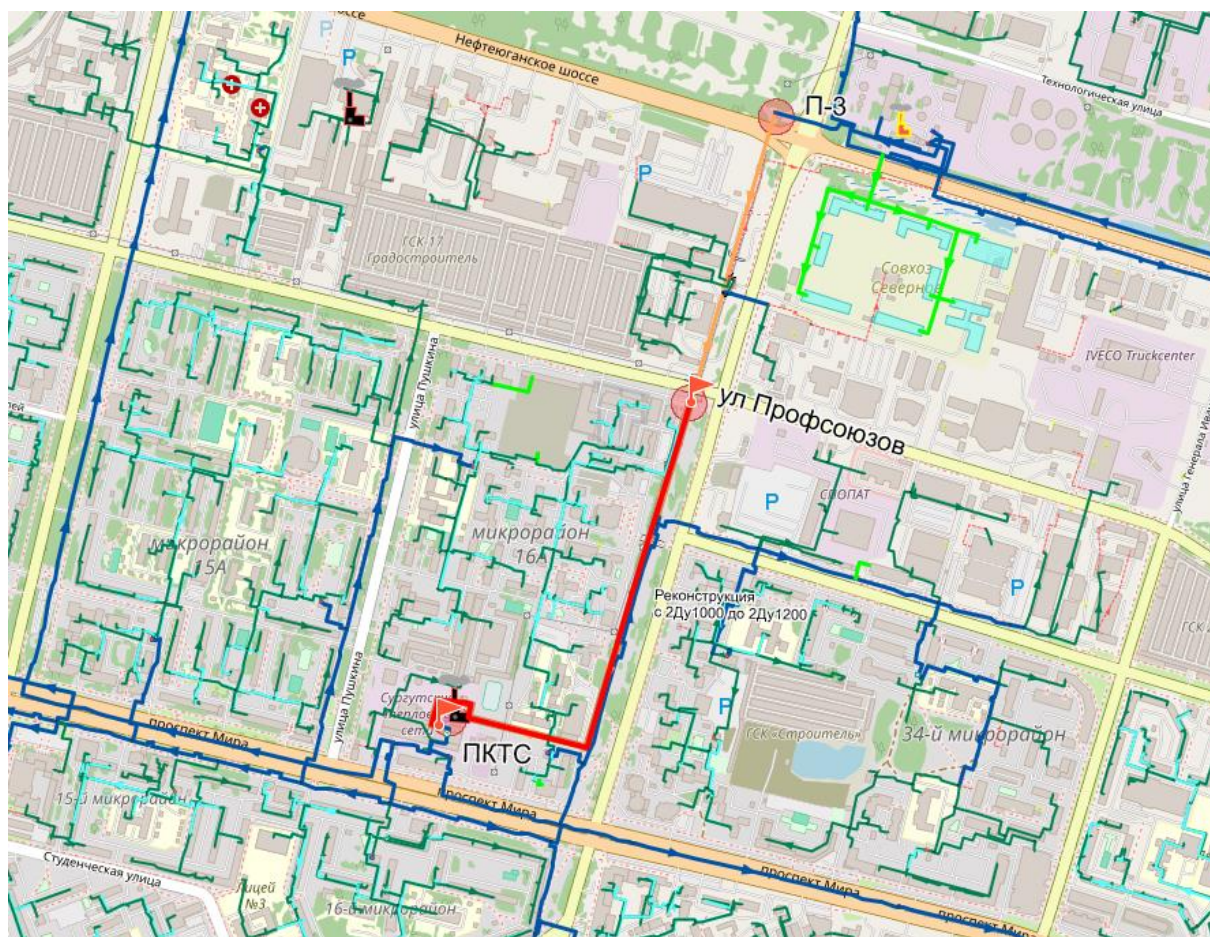


Рисунок 5.59 – Схема расположения реконструируемого участка от улицы Профсоюзов до ПКТС

Переключение абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС. Данное переключение позволяет разгрузить объединенную зону котельных №1 и №2 СГМУП «ГТС»

Цель мероприятия – исключение дефицита мощности котельных №1 и №2 в перспективном периоде.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПКТС, котельных №1, №2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

Схема переключения представлена на рисунке 5.60.

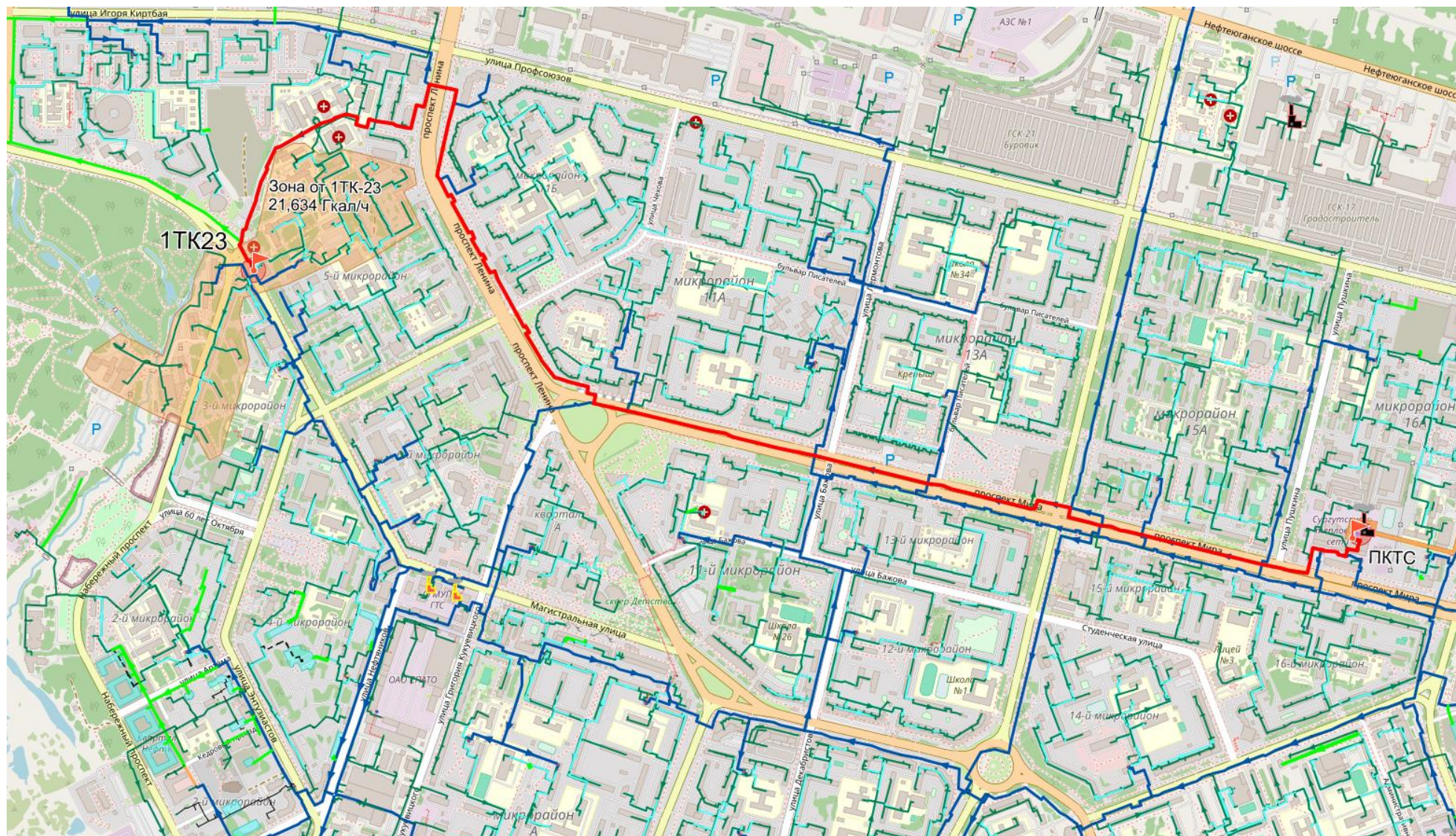


Рисунок 5.60 – Схема переключения абонентов (подключенных от 1ТК-24) обратно на ПКТС

Строительство перемычки 2Ду300 из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2

Цель мероприятия – исключение дефицита мощности на СГРЭС-2-ВЖР в связи с подключением перспективных потребителей в ВЖР.

Схема расположения планируемой перемычки 2Ду300 и переключаемых зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61 от СГРЭС-2 на ПВК (СГРЭС-1) представлена на рисунке 5.61.

Протяжённость планируемой перемычки 2Ду300 – 319 метров в двухтрубном исчислении.

Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61 представлен на рисунках 5.62. и 5.63.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки СГРЭС-1, ПВК, СГРЭС-2 с учетом мероприятия, представлен в таблице с общими балансами.

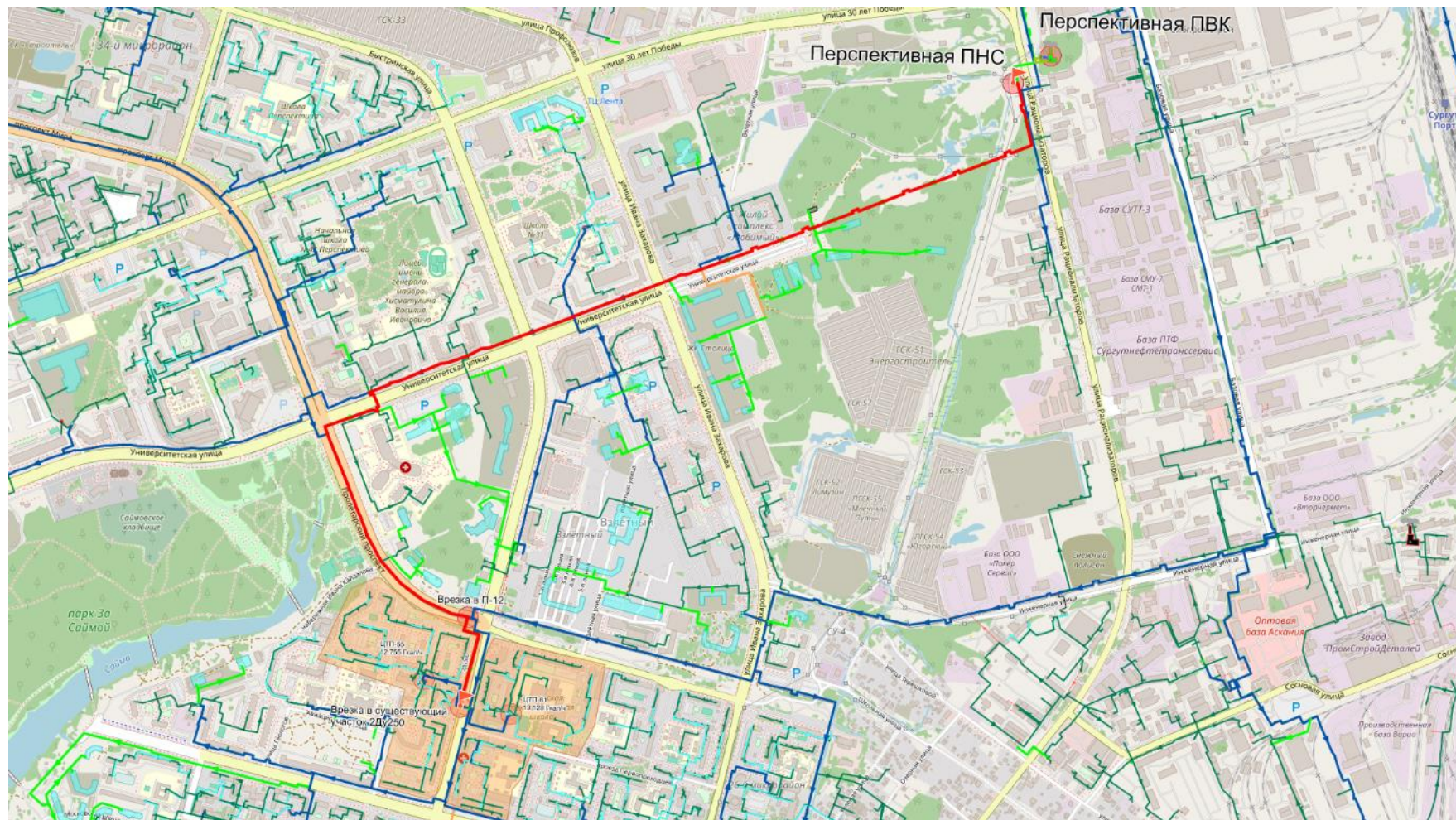


Рисунок 5.62 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61

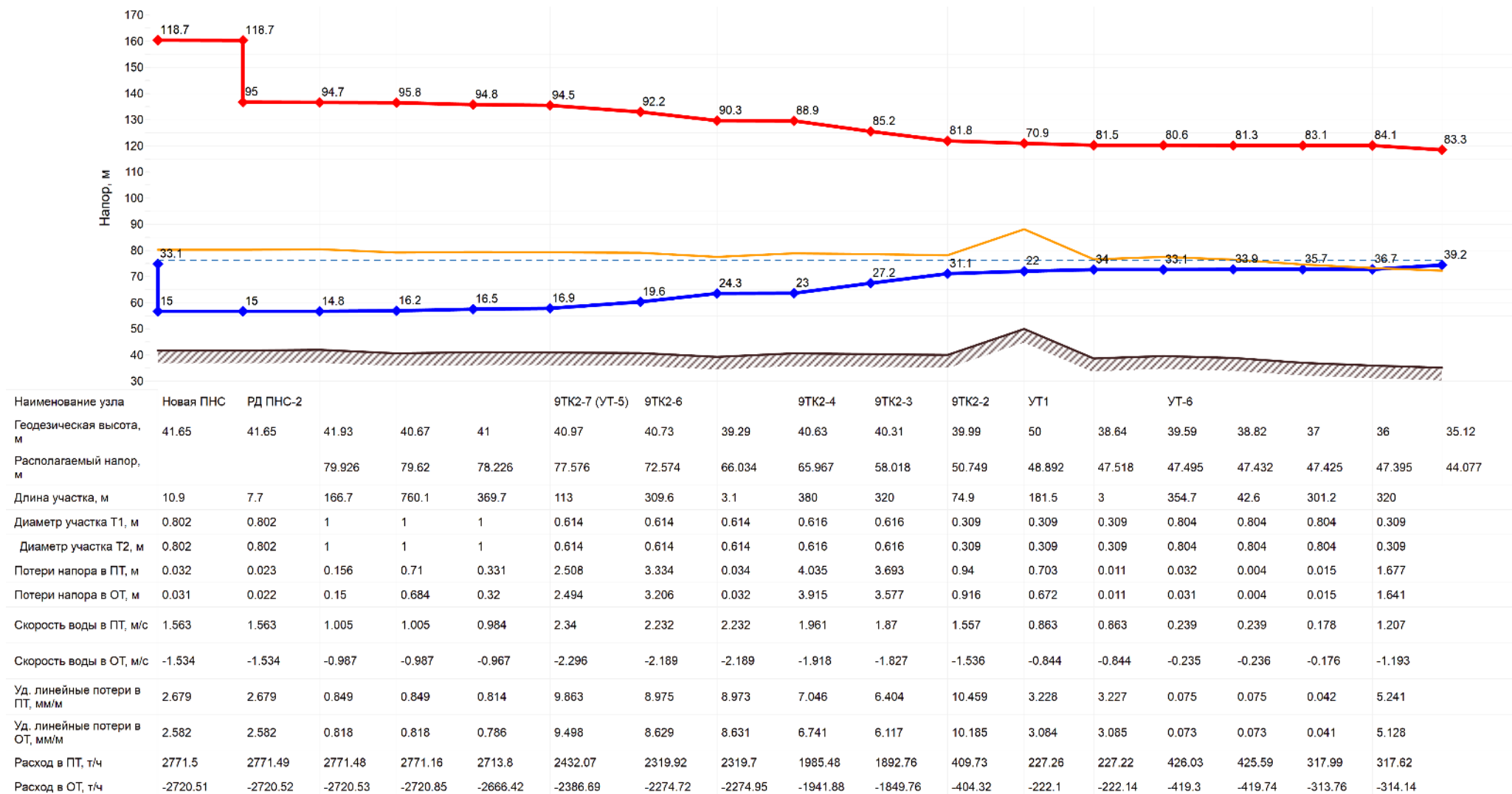


Рисунок 5.63 – Пьезометрический график от ПВК до точки врезки в существующий участок 2Ду250 переключаемых абонентов ЦТП-55, ЦТП-61

Переключение части тепловых нагрузок по проспекту Ленина из зоны ПВК в зону ПКТС. Установка секционирующей запорной арматуры в ЗТК23 в сторону ЗТК22.

Цель мероприятия – снижение давления в обратном трубопроводе у конечных абонентов по улице Университетская, повышение надежности теплоснабжения.

Схема переключения представлена на рисунке 5.64.

Снижение давления в обратном трубопроводе необходимо в связи с увеличением расхода теплоносителя по улице Университетская за счет переключения зон теплоснабжения ЦТП-55, ЦТП-61.

Пьезометрический график от ПВК до ЗТК23 после реализации мероприятия, представлен на рисунках 5.65 и 5.66.

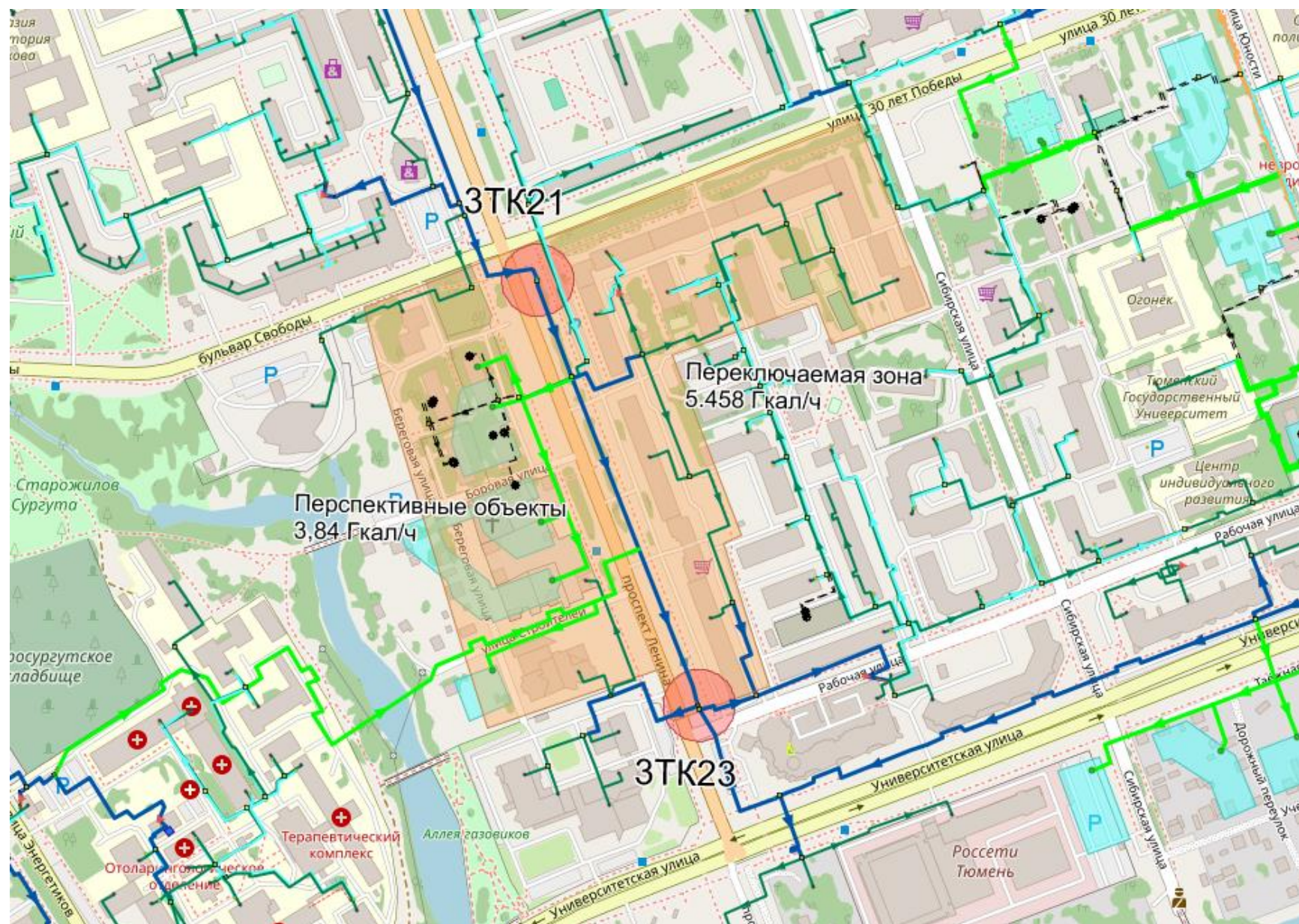


Рисунок 5.64 – Схема расположения переключаемой зоны ЗТК21-ЗТК23

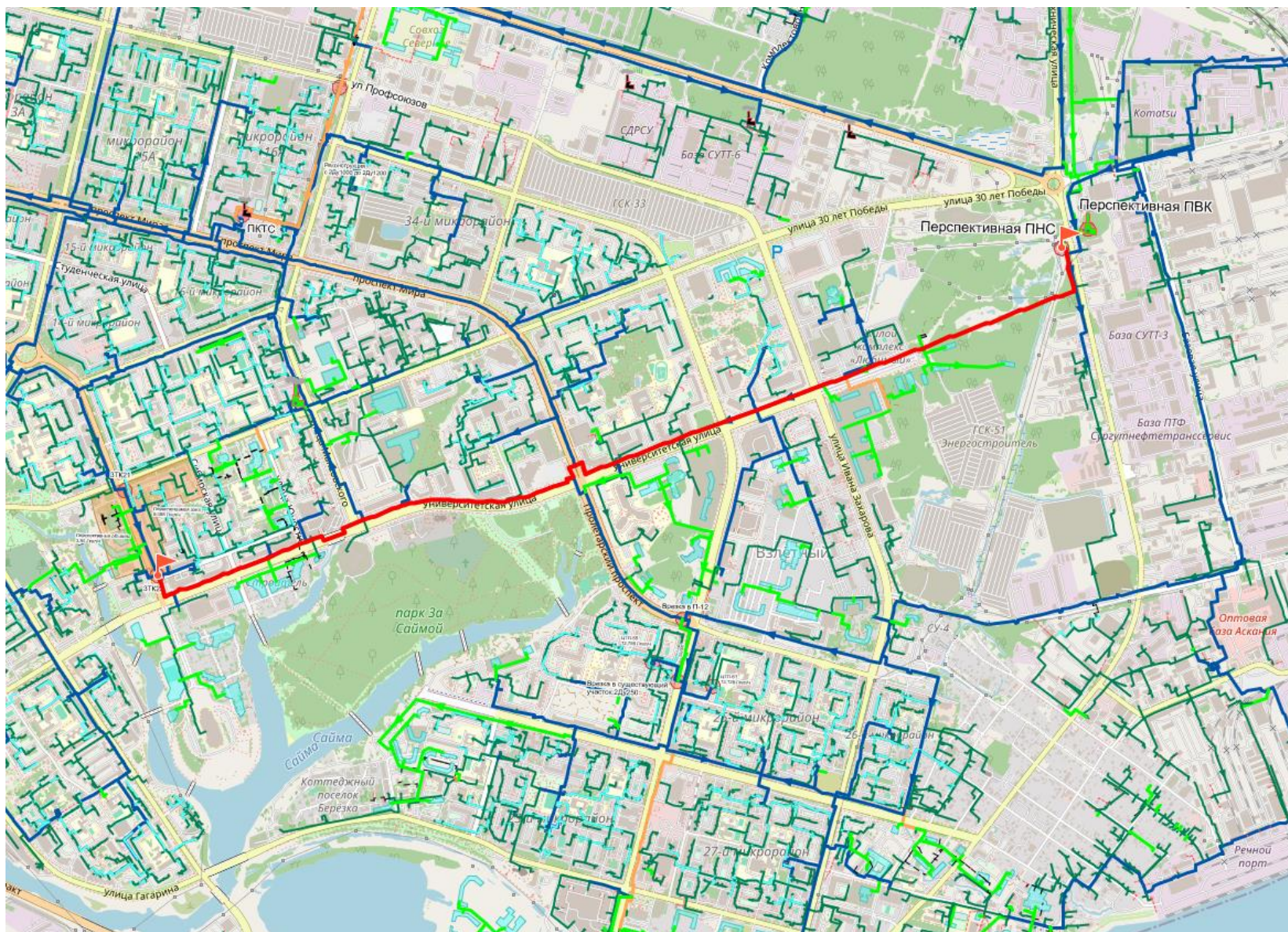


Рисунок 5.65 – Путь построения пьезометрического графика от ПВК до ЗТК23

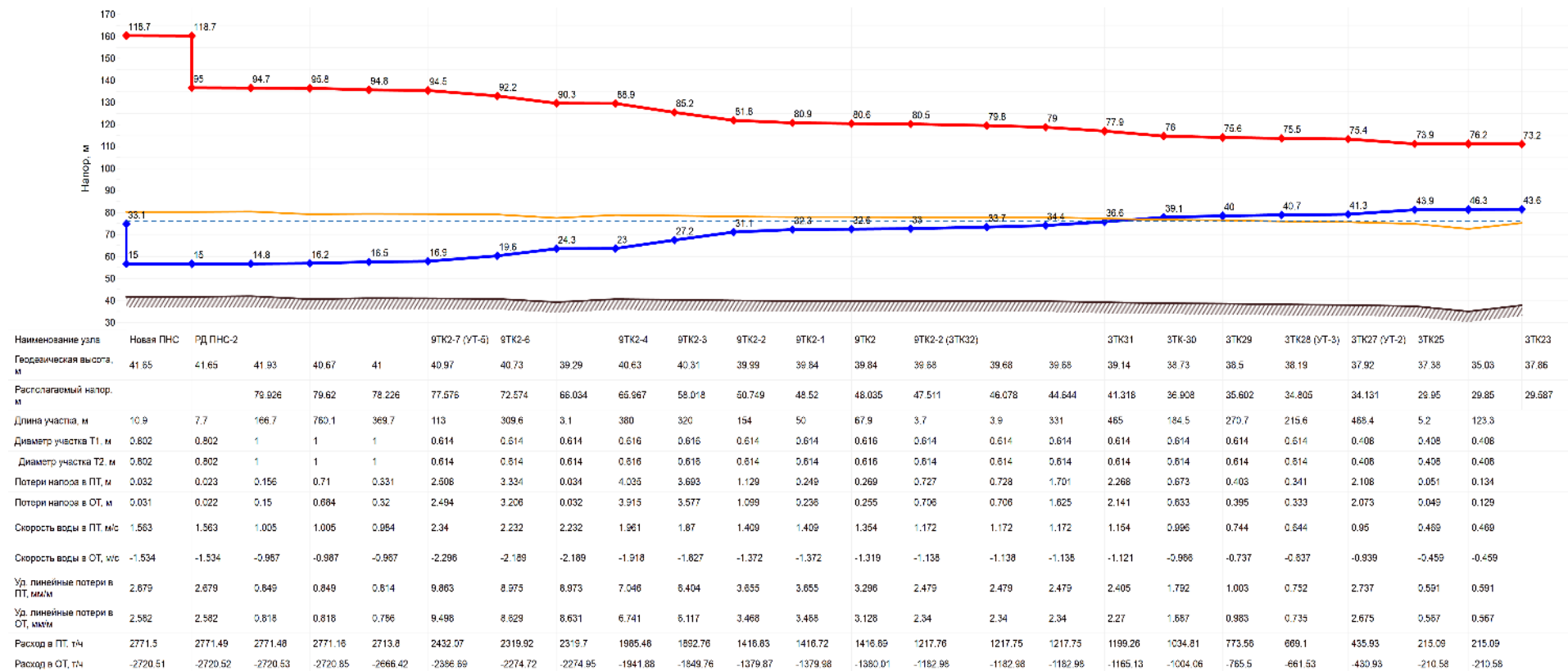


Рисунок 5.66 – Пьезометрический график от ПВК до ЗТК23 с учетом реализации мероприятия

Модернизация (замена) обратного и подающего трубопровода Ду1200
тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3

Мероприятие направлено на замену тепловой магистрали, исчерпавшей свой ресурс.
Схема расположения модернизируемого участка представлена на рисунке 1.67.

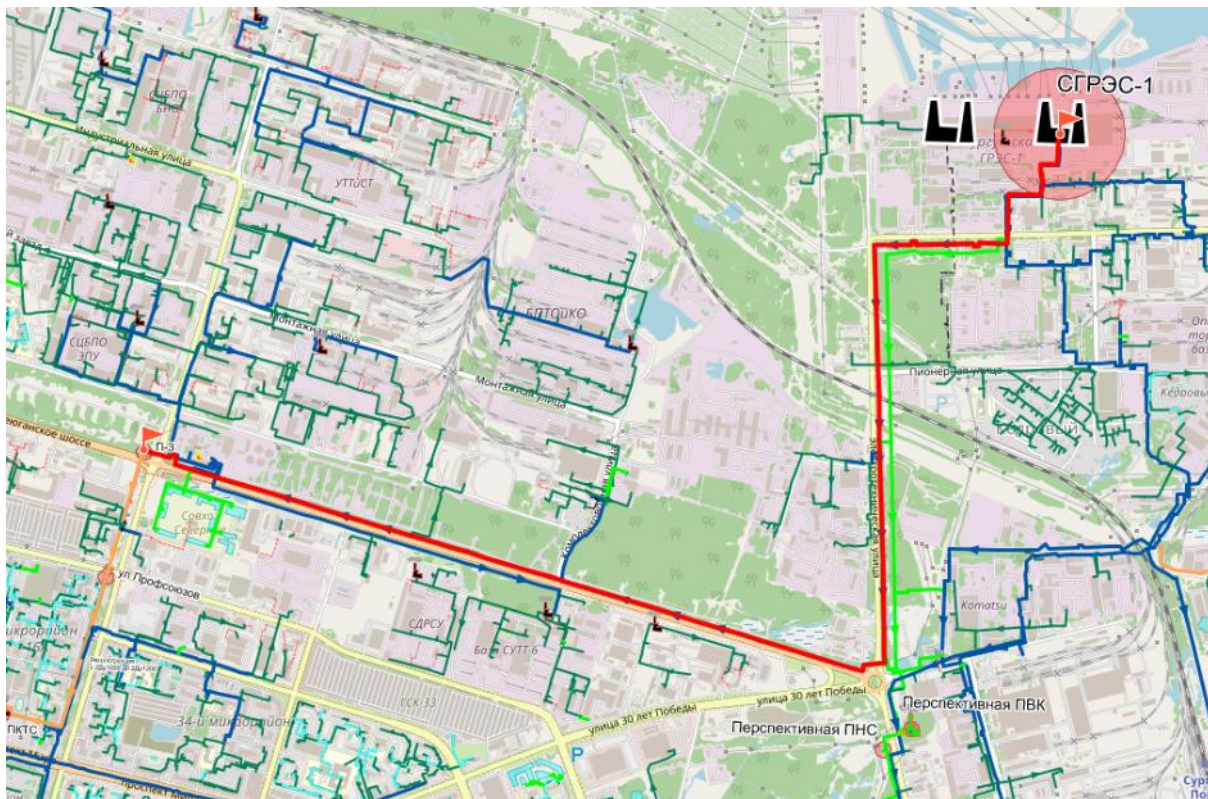


Рисунок 5.67 – Схема расположения тепломагистрали от ГРЭС-1-Город на участке ГРЭС-1 - П-3

Строительство новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 год

Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг. представлены в таблице 1.2.

Схема расположения перспективных источников тепловой энергии представлена на рисунке 5.68.

Таблица 5.2 – Мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в период с 2025 по 2044 гг.

№ п/п	Наименование перспективного источника	Мощность котельной, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	БМК 48 мкр 3МВт.	2,6	2025
2	Кот. пос.Мостоотряд-94	27,5	2031
3	Котельная мкр.51	26	2026
4	Новая Котельная кв Пойма-5	6,4	2032
5	Новая блочно-модульная котельная 49	2,5	2026
6	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	2	2030
7	Новая кот. №28	16	2032
8	Новая котельная 43 мкр	34,4	2032
9	Новая котельная 48 мкр.	4	2029
10	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	29,2*	2028
		увеличение до 42	2032
11	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	29,2*	2027
		увеличение до 34	2032
12	Новая котельная П-12	2	2029
13	Новая котельная кв Пойма-2	65	2029
14	Новая котельная мкр. СЗП1	69	2032
15	Новая котельная пос. Снежный	2	2029
16	Новая котельная производственно-торгового комплек	5,2	2029
17	Новая котельная №4	60	2029
18	Новая котельная №15 кв. П-9	6	2028
19	Новая ПВК	120	2031

*- по результатам расчета тепловой мощности и подключаемой нагрузки установлено, что проектных мощностей НТЦ№1и.№2 недостаточно для подключения перспективных потребителей после 2031 года. Необходимо предусмотреть мероприятия по увеличению мощности котельных.

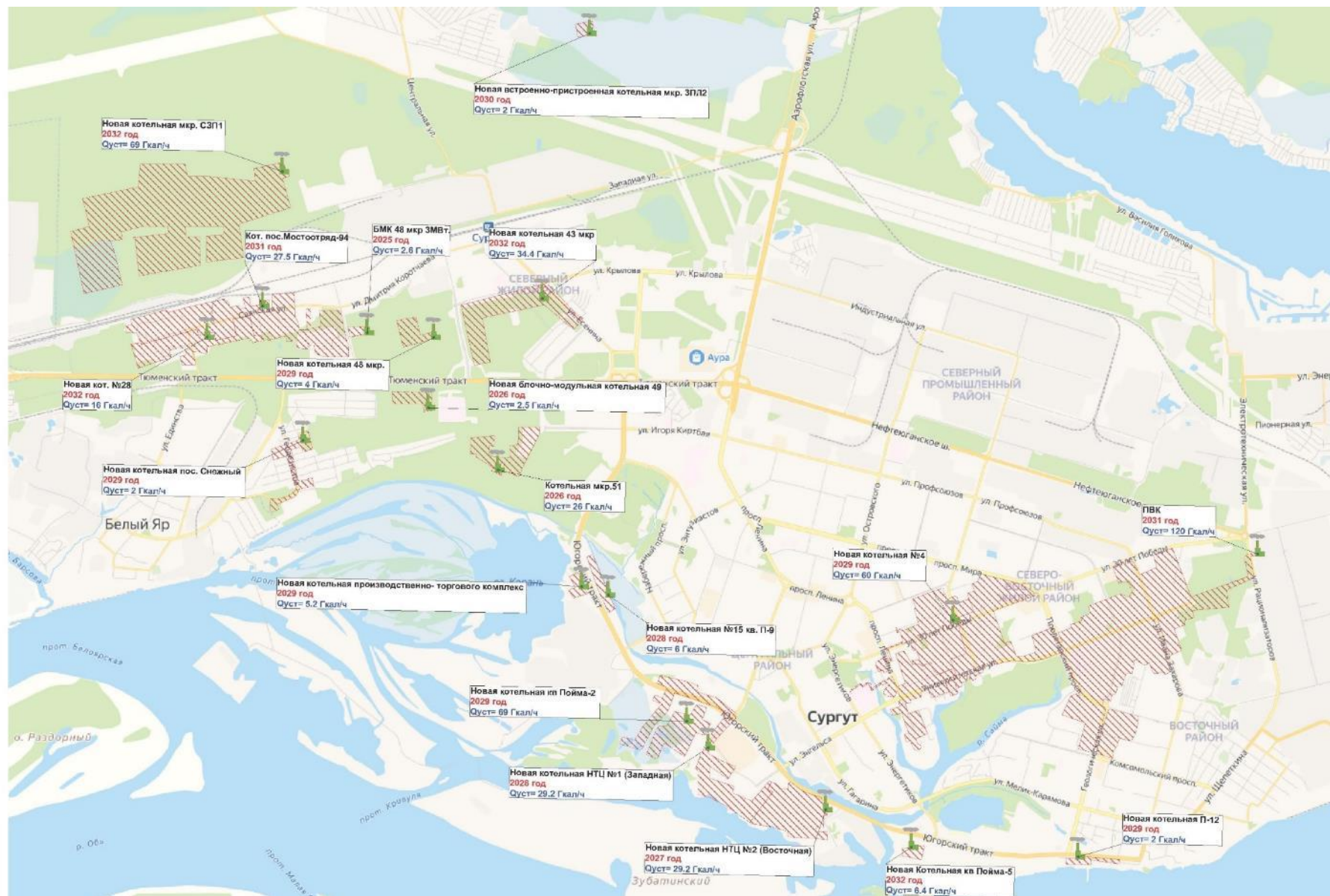


Рисунок 5.68 – Схема расположения перспективных источников тепловой энергии

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

В таблице 5.3 представлен сводные реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии с учетом реализации мероприятий мастер-плана представлен в разделе 6.9 настоящего документа.

В таблицах 5.4, 5.5 указан полный реестр мероприятий, предлагаемых в рамках приоритетного варианта развития. Полный реестр мероприятий включает в себя:

- основные мероприятия по приоритетному варианту развития;
- мероприятия по капитальным ремонтам, реконструкции и модернизации в соответствии с инвестиционными программами организаций;
- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Таблица 5.3 – Сводный реестр перспективной застройки по микрорайонам с указанием планируемого источника централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
1	Микрорайон 1	8,514	Котельная №2	с 2025 г.	
2	Микрорайон 2	1,9631	Котельная №2	с 2028 г.	
3	Микрорайон 4	5,8521	Котельная №2	с 2026 г.	
4	Микрорайон 5А	2,8981	ПКТС	с 2025 г.	
5	Микрорайон 7	1,8445	ПКТС	с 2025 г.	
6	Микрорайон 8	0,6176	Котельная №3	с 2025 г.	
7	Микрорайон 8	0,9817	ПКТС	с 2025 г.	
8	Микрорайон 10	0,062	Котельная №3	с 2025 г.	
9	Микрорайон 11	0,3477	ПКТС	с 2025 г.	
10	Микрорайон 16А	2,6017	ПКТС	с 2025 г.	
11	Микрорайон 17	0,1335	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
12	Микрорайон 17	0,1335	Новая котельная №4	с 2029 г.	
13	Микрорайон 19	0,8301	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
14	Микрорайон 19	6,0842	Новая котельная №4	с 2029 г.	
15	Микрорайон 21	1,0419	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2030 г.	
16	Микрорайон 20А	6,8168	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
17	Микрорайон 20А	6,8168	ПВК	с 2031 г.	
18	Микрорайон 22	10,9478	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
19	Микрорайон 23А	1,1396	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
20	Микрорайон 24	4,5342	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
21	Микрорайон 25	0,9306	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
22	Микрорайон 27	0,4394	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
23	Микрорайон 27А	39,5492	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2027 г.	
24	Микрорайон 28А	0,284	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
25	Микрорайон 30	1,4401	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
26	Микрорайон 30	1,4401	ПВК	с 2031 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
27	Микрорайон 30	3,4283	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2028 г.	
28	Микрорайон 30А	6,0428	ПКТС	2025 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
29	Микрорайон 30А	12,6044	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
30	Микрорайон 30А	12,6044	ПВК	с 2031 г.	
31	Микрорайон 30Б	0,0714	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2026 г.	
32	Микрорайон 31	0,0179	ПКТС	2027 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
33	Микрорайон 31	0,0179	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2028 гг.	
34	Микрорайон 31	0,512	ПКТС	2029 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
35	Микрорайон 31	1,1005	ПВК	с 2031 г.	
36	Микрорайон 31А	1,8725	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2031 г.
37	Микрорайон 31А	10,9996	СГРЭС-2 (ВЖР)	2027 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
38	Микрорайон 31А	12,8063	ПВК	с 2031 г.	
39	Микрорайон 31Б	3,1128	ПКТС	2025 -2027 гг.	переключение нагрузки на СГРЭС-2 (ВЖР) в 2028 г.
40	Микрорайон 31Б	3,1128	СГРЭС-2 (ВЖР)	2028 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
41	Микрорайон 31Б	3,1128	ПВК	с 2031 г.	
42	Микрорайон 31В	0,278	ПВК	с 2032 г.	
43	Микрорайон 32	0,4	ПКТС	2025 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
44	Микрорайон 32	0,4	ПВК	с 2031 г.	
45	Микрорайон 34	0,101	ПКТС	с 2025 г.	
46	Микрорайон 35	7,4251	Котельная К-45	с 2025 г.	часть нагрузки в 2030 г. переключается на ПКТС, указано значение нагрузки после переключений
47	Микрорайон 35	4,985	ПКТС	с 2030 г.	
48	Микрорайон 35А	1,4456	Котельная К-45	с 2025 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
49	Микрорайон 35А	1,1	Котельная ООО «ТехСтрой»	2026 -2030 гг.	переключение нагрузки на ПКТС в 2031 г.
50	Микрорайон 35А	14,7058	ПКТС	с 2027 г.	
51	Микрорайон 36	1,7943	Котельная К-45	с 2031 г.	
52	Микрорайон 37	2,1997	Котельная №24 Поликл СГМУП "ГТС"	с 2026 г.	
53	Микрорайон 37	4,4755	ПКТС	с 2028 г.	
54	Микрорайон 38	1,1927	Котельная К-45	с 2031 г.	
55	Микрорайон 39	14,491	Котельная К-45	с 2025 г.	
56	Микрорайон 41	1,8747	Котельная К-45	с 2026 г.	
57	Микрорайон 43	25,6411	Новая котельная 43 мкр	с 2032 г.	
58	Микрорайон 44	18,1904	Котельная К-45	с 2025 г.	
59	Микрорайон 48	1,1618	БМК 48 мкр 3МВт.	с 2025 г.	
60	Микрорайон 48	2,63	Новая котельная 48 мкр.	с 2029 г.	
61	Микрорайон 49	1,1029	Новая блочно-модульная котельная 49	с 2026 г.	
62	Микрорайон 50	10,8193	ПКТС	с 2027 г.	
63	Микрорайон 51	19,368	Котельная мкр.51	с 2026 г.	
64	Микрорайон А	0,4343	Котельная №1	с 2025 г.	
65	Микрорайон ПИКС	0,016	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
66	Квартал 4	3,7667	ПВК	с 2032 г.	
67	Квартал 6	0,0088	ПКТС	2025 -2028 гг.	переключение нагрузки на Новую котельную №4 в 2029 г.
68	Квартал 6	0,0088	Новая котельная №4	с 2029 г.	
69	Квартал 45	1,3975	Котельная К-45	с 2027 г.	
70	Микрорайон железнодорожников	0,649	Котельная №14 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
71	Микрорайон железнодорожников	1,299	Котельная №13 СГМУП "ГТС"	с 2027 г.	
72	ЗПЛ 2	0,847	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	с 2030 г.	
73	Кедровый лог	0,2	Котельная №2	с 2025 г.	
74	Кедровый лог	3,559	Новая котельная №15 кв. П-9	с 2028 г.	
75	Поселок Кедровый-2	0,766	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	
76	Поселок Лунный	1,0213	Котельная №30 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
77	Микрорайон Марьяна гора	50,4815	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2026 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
78	Микрорайон НТЦ	1,3088	Котельная №23 "Ледовый дворец" СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
79	Микрорайон НТЦ	30,7844	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2028 г.	
80	Микрорайон НТЦ	26,628	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	с 2028 г.	
81	Озеро Копань	1,6114	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2029 г.	
82	Озеро Копань	2,1256	Новая котельная производственно- торгового комплекс	с 2030 г.	
83	Остров Зубатинский	0,9143	Новая котельная П-12	с 2029 г.	
84	Остров Заячий	0,1982	Котельная №6 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
85	Поселок Барсово	0,2759	Котельная №22 ГВС СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
86	Поселок Барсово	1,9783	Котельная №22 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
87	Микрорайон Пойма-2	35,3035	Новая котельная кв Пойма-2	с 2029 г.	
88	Микрорайон Пойма-4	2,259	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2028 г.	
89	Микрорайон Пойма-5	0,3409	Новая Котельная кв Пойма-5	с 2032 г.	
90	Поселок Снежный	0,7209	Новая котельная пос. Снежный	с 2029 г.	
91	Промзона в восточной части города	0,08	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	
92	СВЖР	0,266	СГРЭС-1 (Город)	с 2025 г.	
93	Северный пром.район	0,8834	ПКТС	с 2025 г.	
94	Северный пром.район	16,2705	СГРЭС-1 (Город)	с 2025 г.	
95	СЗП2	52,3929	Новая котельная мкр. СЗП1	с 2032 г.	
96	Поселок Таежный	0,014	Котельная №29 СГМУП "ГТС"	с 2025 г.	
97	Микрорайон Хоззона	1,941	ПКТС	с 2025 г.	
98	Микрорайон Хоззона	0,889	Новая котельная №4	с 2029 г.	
99	Микрорайон Хоззона	0,027	ПВК	с 2031 г.	
100	Микрорайон ЦЖ1 ЦЖ2	1,5999	Котельная №3	с 2029 г.	
101	Микрорайон ЦЖ1 ЦЖ2	14,0734	Котельная АО "Завод промстройдеталей"	с 2029 г.	

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Суммарная тепловая нагрузка перспективной застройки (в зоне действия указанного источника тепловой энергии) , Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Начало подключения от указанного источника	Планы по переключению на другие источники
102	Микрорайон ЦЖ2	2,3601	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	с 2029 г.	
103	Микрорайон ЦЖР	3,7639	Котельная №3	с 2029 г.	
104	Поселок Черный мыс	5,9267	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
105	Поселок Черный мыс	0,042	СГРЭС-2 (Промзона)	с 2025 г.	
106	ЮВЧ ВЖР	12,0711	СГРЭС-2 (ВЖР)	с 2025 г.	
107	Микрорайон Юность	20,2615	Кот. пос.Мостоотряд-94	с 2031 г.	
108	Микрорайон Юность	1,1264	Котельная №28 СГМУП "ГТС"	2025 -2025 гг.	переключение нагрузки на Новую кот. №28 в 2026 г.
109	Микрорайон Юность	18,3337	Новая кот. №28	с 2026 г.	
110	ЮПЛ1	0,0598	Новая котельная пос. Снежный	с 2029 г.	
111	Микрорайон Ядро центра	3,8376	ПКТС	с 2029 г.	подключение нагрузки в 2029 г., затем переключение нагрузки на ПВК в 2031 г.
112	Микрорайон Ядро центра	16,405	ПВК	с 2031 г.	в 2033 г. переключение части нагрузки, переключенной ранее с ПКТС обратно на ПВК

Таблица 5.4 – Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (источники теплоснабжения)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
000.01.00.000	Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	325 764,5	676 784,8	664 771,7	851 937,7	1 717 643,8	461 397,5	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	99 793,0	155 670,4	374 669,5	278 861,3	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	133 964,0	0	117 247,9	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	21 706,4	52 268,6	4 229,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	322 400,9	157 384,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
005.01.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.00.000	Всего по ЕТО № 11, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Всего по ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС»), в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
	не определена	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	99 793,0	155 670,4	374 669,5	278 861,3	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	99 793,0	133 964,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	99 793,0	133 964,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	99 793,0	91 467,0											
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1		42 497,0			738 715,0								
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	20 994,6	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	0	0	6 393,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция ГРП-1			6 393,6										
	ПАО «Юнипро»	0	0	14 601,0	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта			1 042,0	720,0									
001.01.02.003	Капитальный ремонт бл. №2			1 197,0	10 776,0									
001.01.02.004	Капитальный ремонт бл. №3			9 183,0										
001.01.02.005	Средний ремонт бл. №5			3 179,0										
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	21 706,4	53 365,0	128 714,3	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.001	Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***				117 247,9	117 247,9	117 247,9							
	ПАО «ОГК-2»	0	21 706,4	45 875,0	4 229,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.002	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП		9 300,2	222,2										
001.01.03.003	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок		1 128,0	42,4										
001.01.03.004	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения		1 450,4	1 621,7										
001.01.03.005	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения		3 875,6											
001.01.03.006	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения		2 593,5											
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения		59,1	3 332,5										
001.01.03.008	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса		779,6	18 900,0										
001.01.03.009	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»		38,6											
001.01.03.010	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования		28,8	86,3	68,6									
001.01.03.011	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.12 с внедрением полномасштабных АСУ ТП			14 540,3	4 160,9									
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №10, в части замены программного обеспечения		2 452,6	1 278,6										
001.01.03.013	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)		0	5 851,0										
	ПАО «Юнипро»	0	0	7 490,0	7 237,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ			66,0	1 546,0									
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5			4 622,0										
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП			489,0	1 018,0									
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2			1 754,0	2 096,0									
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ			474,0	335,0									
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1			85,0	2 242,0									
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ПАО «Юнипро»	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Модернизация АСУ ТП Теплосети			255 054,0										
001.01.04.002	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2			1 229,0	12 164,0									
001.01.04.003	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ			974,0	487,0									
001.01.04.004	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока			356,0										
001.01.04.005	Модернизация трубопровода тепловой сети			55,0										
001.01.04.006	Модернизация корпоративной системы электронной почты			785,0										
	Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													
001.01.04.007	Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.			41 856,9										
001.01.04.008	Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЦУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.				126 000,0									
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
002.01.01.002	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			66 586,8	66 586,8									
002.01.01.003	Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
002.01.01.004	Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Модернизация резервного электроснабжения котельной № 30. Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.002	Модернизация резервного электроснабжения котельной №6 от ДЭС (инв.№ 10034)		2 948,5											
002.01.04.003	Модернизация системы топливоснабжения котельной №6 с установкой баков запаса аварийного топлива и заменой горелочных устройств котлов ВКГМ-4 (инв. 10034)		10 240,2	6 003,1										
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)		404,6	90,8										
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)		452,7	98,3										
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)		452,7	98,3										
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)		452,7	98,3										
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)		716,9	92,1										
002.01.04.009	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4		651,8	86,3										
002.01.04.010	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)		563,4	117,1										
002.01.04.011	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		563,4	117,1										
002.01.04.012	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 315 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		1 729,2	119,3										
002.01.04.013	Замена блоков питания (все объекты)		127,0	133,8	139,6	145,2	151,0							
002.01.04.014	Замена манометров и термометров (все объекты)		1 223,8	1 288,7	1 345,4	1 399,2	1 455,1							
002.01.04.015	Котельная № 24 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.		1 537,0											
002.01.04.016	Котельная № 22,24,30 Капитальный ремонт теплообменного оборудования котельных №№ 22,24,30		3 777,0											
002.01.04.017	Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4 , №5		2 317,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.018	Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
002.01.04.019	Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
002.01.04.020	Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
002.01.04.021	Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
002.01.04.022	Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
002.01.04.023	Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
002.01.04.025	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
002.01.04.026	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
002.01.04.027	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
002.01.04.028	Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
002.01.04.029	Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											
002.01.04.030	Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
002.01.04.031	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											
002.01.04.032	Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
002.01.04.033	Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
002.01.04.034	Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
002.01.04.035	Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
002.01.04.036	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
002.01.04.038	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
002.01.04.040	Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
002.01.04.041	Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
002.01.04.042	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
002.01.04.043	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
002.01.04.044	Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										
002.01.04.045	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
002.01.04.046	Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
002.01.04.047	Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
002.01.04.048	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
002.01.04.049	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
002.01.04.050	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								
002.01.04.051	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
002.01.04.052	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
002.01.04.053	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
002.01.04.054	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
002.01.04.055	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										
002.01.04.056	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
002.01.04.057	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.058	Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
002.01.04.059	Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
002.01.04.060	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
002.01.04.061	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									
002.01.04.062	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
002.01.04.063	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
002.01.04.064	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
002.01.04.065	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
002.01.04.066	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
002.01.04.067	Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
002.01.04.068	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
002.01.04.069	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно					127,0								
002.01.04.070	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
002.01.04.071	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								
002.01.04.072	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
002.01.04.073	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
002.01.04.074	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
002.01.04.075	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
002.01.04.076	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.077	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
002.01.04.078	Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
002.01.04.079	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
002.01.04.080	ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
002.01.04.081	Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
002.01.04.082	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								
002.01.04.083	Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
002.01.04.084	Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.085	Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											
002.01.04.086	Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											
002.01.04.087	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
002.01.04.088	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
002.01.04.089	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
002.01.04.090	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
002.01.04.091	Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
002.01.04.092	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.			69,9										
002.01.04.093	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.				224,2									
002.01.04.094	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.					280,3								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.095	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.						262,7							
002.01.04.096	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
002.01.04.097	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
002.01.04.098	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
002.01.04.099	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
002.01.04.100	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									
002.01.04.101	Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								
002.01.04.102	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									
002.01.04.103	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
002.01.04.104	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
002.01.04.105	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
002.01.04.106	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								
002.01.04.107	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
002.01.04.108	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
002.01.04.109	ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
002.01.04.110	Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM-123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
002.01.04.111	Модернизация котельной № 6. 1 этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
002.01.04.112	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										
005.01.00.000	Проекты ЕТО № 5, всего, в т.ч.:	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.001	Техническое перевооружение котла ДКВР-10/13 ст.№4 с заменой двух горелок ГМГ-59 на одну комбинированную горелку HR515A.MG.MD.S.RU	5 104,8	4 110,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
005.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.04.001	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.1		3 500,0											
005.01.04.002	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.2		3 500,0											
011.01.00.000	Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	0	9 747,7											
011.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Заводпростройдеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод простройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч)	91 120,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч)	129 746,2	129 746,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	176 885,1	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
XXX.01.01.004	Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч)	0	88 295,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40 МВт (34,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	143 678,0	143 678,0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	0	0	141 272,2	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.008	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч)	0	0	172 299,9	0	0	0	0	172 299,9	0	0	0	0	0
XXX.01.01.009	Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч)	0	142 227,1	0	0	0	0	0	142 227,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.010	Строительство котельной Новая котельная П-12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.011	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	0	0	266 654,6	266 654,6	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.012	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	283 064,2	283 064,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.013	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.014	Строительство котельной Новая котельная производственно- торгового комплек установленной тепловой мощностью 6 МВт (5,2 Гкал/ч)	0	0	0	0	166 004,1	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.015	Строительство котельной Новая котельная №15 кв. П-9 установленной тепловой мощностью 7 МВт (6 Гкал/ч)	0	0	0	174 603,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.5 – Реестр мероприятий, предлагаемых в рамках сценария (тепловые сети)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	108 778,2	970 451,3	1171 542,5	1690 295,2	1578 013,6	2463 343,9	1341 104,3	930 696,6	1620 399,5	555 453,9	527 284,4	704 643,3	365 576,6	365 576,6
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	0	121 816,2	291 620,9	551 835,0	326 672,1	562 248,9	551 496,5	442 460,1	439 286,3	145 250,9	144 255,5	500 993,6	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	61 588,3	193 861,7	412 165,0	143 390,3	324 217,9	334 463,6	334 463,6	80 936,0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	Перспективный инвестор	0	0	456,9	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	60 228,0	97 302,3	68 187,5	167 921,7	119 549,7	217 032,9	107 996,5	358 350,3	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	102 778,2	840 889,1	724 506,1	1022 836,1	1170 340,5	1807 647,4	730 847,3	464 027,3	955 215,3	410 203,0	380 178,3	200 891,2	0	0
	СГМУП «ГТС»	102 778,2	411 456,0	351 577,8	555 012,5	806 233,6	708 231,9	226 726,4	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	429 433,1	372 928,3	467 823,6	364 106,9	1 099 415,4	502 900,6	420 045,5	955 215,3	366 716,8	357 699,5	200 891,2	0	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.02.00.000	Всего по ЕТО не определена, в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
	Не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	67 378,2	195 364,7	483 647,5	158 750,4	488 020,8	346 705,9	334 463,6	400 085,9	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0									
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						253 527,5	253 527,5	253 527,5						
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0										
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0	0
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,7	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	130 816,5	84 313,8	39 200,4	19 585,3	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	0	1 084,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,7	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,4	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,6	58 217,6	0	0	2 487,0	0	0		
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,8	17 660,4	24 445,1	0	1 162,2	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,8	1 541,3	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,6	24 536,6	9 707,5	0	1 824,8	0	2 370,9	0	0		
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,6	0	0	0	0		
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,1	0	0	0	0		
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,0	46 723,6	14 050,0	0	9 418,0	13 053,0	6 373,3	0	0	0	0		
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,5	37 522,9	5 930,3	55 626,7	8 004,2	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	0	11 209,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных", в т.ч.			456,9											
	Перспективный инвестор	0	0	456,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской			456,9											
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	17 304,3	24 734,7	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	17 304,3	24 734,7	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												149 419,4	149 419,4	149 419,4
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200										120 807,7	120 807,7	120 807,7		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в т. ч. проектные работы												216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистралей СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,7											
001.02.03.005	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"		10 219,3												
001.02.03.006	Модернизация тепломагистралей СГРЭС-2 - Промзона "Сети теплоснабжения транзит на ТМБ"		7 085,0												
	Перспективный инвестор	0	0	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				71 482,6										
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта					15 360,0									
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта						118 481,4								
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	5 790,0	1 046,0	0	70 690,3	116 011,9	93 178,4	80 936,0	400 085,9	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,3	70 690,3	80 936,0	80 936,0	80 936,0	0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистралей от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистралей от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзных с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,3	70 690,3								
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистралей от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистралей от ул. Профсоюзных до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,0	80 936,0	80 936,0					
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	5 790,0	1 046,0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	319 149,9	0	0	0	0	0
001.02.04.003.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХП	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,6	0	0	0		
001.02.04.003.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,3	0	0	0		
001.02.04.003.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 629,0	132 629,0										
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	102 778,2	826 807,7	712 587,2	964 200,8	1 169 200,8	1 807 647,4	717 043,2	447 149,4	955 215,3	410 203,0	357 699,5	200 891,2	0	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10	581,0													
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции переливания крови в микрорайоне 31А	17 152,2													
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства	11 650,0													
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута"	63 959,0													
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,9	10 579,5	150 202,3	30 824,8	12 989,3	21 056,6	27 903,7	0	0	0	0		
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,0	0	0	0	23 086,7	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,3	0	0	0		
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,6	44 903,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,1	2 075,8	4 094,0	0	0	0	0	0	3 198,3	0		
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,3	0	0	0	4 024,3	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,1	0	0	0		
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV	0	1 894,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,6	6 693,3	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	2 789,5	0	12 841,6	0	0	0	0	0	831,7	18 207,7	9 307,8		
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2	0	0	0	0	0	0	12 520,1	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,5	0	0	0	13 734,4	6 594,3	4 642,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,7	0	20 295,9	7 113,8		
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,2	21 835,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,1	0	0	56 400,9	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,3	31 179,4	38 706,1	44 477,1	133 724,6	78 662,6	105 989,2	36 696,7	2 284,3	26 235,9	0		
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	393 332,3	119 880,3	43 435,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,1	54 008,2	17 459,3	29 280,0	17 512,0	93 017,5	0	0	0		
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,7	182 332,4	118 782,5	96 844,8		
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,9	0	2 778,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	37 789,3	13 199,7	4 771,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	100 895,1	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1	0	0	0	0	0	13 648,3	4 131,3	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	82 002,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,7	23 209,5	1 037,2	19 380,9	5 095,6	4 013,4	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,1	1 381,5	0	0	0	10 528,9	0	0	0		
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,3	0	0	1 388,2	11 667,0	962,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,6	20 563,8	5 520,6	4 134,6	0	0	0		
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,0	4 356,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,9	0	1 309,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,6	0	0	0	0	0	0	28 741,3	16 157,9	19 003,6	1 162,4		
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,7	22 474,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,3	22 820,2	3 277,8	27 109,9	23 027,0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,6	0	0	0	0	50 610,8	199 443,1	311 464,7	157 526,2	96 583,8	48 156,3		
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,2	0	3 431,7	75 965,2	0	19 829,1	0	5 060,1	35 388,6		
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,7	5 522,1	0	0	29 128,7	0	0	7 636,6	7 584,2	24 217,0	0		
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,8	4 394,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,9	11 603,1	2 621,4	5 776,5	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,9	979,2	1 191,5	10 510,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,3	0	2 073,4	3 221,9	3 652,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,0	0	0	55 733,3	76 206,5	15 922,8	6 212,3	0	0	3 635,8	2 917,5		
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	67 544,4	0	0	43 486,2	0	0	0	0
	СТМУП «ГТС»	0	0	0	0	0	0	67 544,4	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство тепловой сети. Участок от 5ТК46 до 3ТК24							67 544,4							
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0	0
002.02.02.006	Строительство перемычки 2Ду300 протяженностью 319 м. из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР										43 486,2				

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистралей ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10				16 973,5										
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опускания до точки подъема			6 228,0											
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2			3 594,0											
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12		12 144,0												
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6												
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.		784,5												
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3		552,0												
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения		1 792,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2														
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0												
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП №7,16,19,22,23,25,29,30,49,85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50 Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения		1 211,0												
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,0												
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Котельная "Орион" до ул.Западная 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980,0												
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП-90 п.Черный Мыс Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		512,0												
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)	1 342,0													
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9												
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3												
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)		3 704,9												
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1,Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т." А". Станция Сургт.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)	4 383,0													
002.02.03.032	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова,			5 352,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	41 в мкр.ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10														
002.02.03.033	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.034	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12			7 172,0											
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1		3 350,0												
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А) Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А). Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.042	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.043	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,0												
002.02.03.044	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.045	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.046	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.047	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.048	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до наружной стены ж.д. №24 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от первой бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от второй бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до ж.д. №№22, 24 по ул. Пионерская		3 064,0												
002.02.03.049	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.050	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0												
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)		1 522,0												
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевщико, 15		1 489,2												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит) (инв.№ 30356)														
002.02.03.054	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-11 микрорайон «А» (инвентарный номер 303561): участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по улице Григория Кукуевецкого, 10/4 до ввода в детский сад по улице Григория Кукуевецкого, 10/6 (транзит)		1 153,4												
002.02.03.055	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0											
002.02.03.056	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0											
002.02.03.057	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			4 264,0											
002.02.03.058	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			3 250,0											
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			2 736,0											
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			125,0											
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
002.02.03.064	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33			3 877,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1														
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36			2 044,0											
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2			7 972,0											
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №3 от ЗТК18-ЗТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого Участок от ЗТК17-ЗТК18			11 594,0											
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 590,0										
002.02.03.076	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)				13 714,0										
002.02.03.077	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-				53 784,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	1TK19: от точки А до 1TK31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4TK1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1														
002.02.03.078	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19: от точки А до 1TK31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4TK1 (кот.№2) НГДУ. Участок от Н2 до 1TK8					26 543,0									
002.02.03.079	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2TK-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2TK1					32 009,0									
002.02.03.080	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от 1TK31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4TK1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от 1TK31 до т.Б (НО-8)						11 035,0								
002.02.03.081	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от точки А до 1TK31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4TK1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от А до 1TK31						29 132,0								
002.02.03.082	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8TK5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4			6 928,0											
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,8												
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,2												
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)		3 089,8												
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1TK21 до ТК-Акушерского корпуса Участок от 1TK21 до ТК – Акушерского корпуса		14 193,0												
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)	607,0													
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5TK1Б – 6TK30 – 6TK14 – 5TK13 Участок от 6TK14 до 5TK13				55 162,0										
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9TK-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата		3 999,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4														
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2		1 824,0												
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,0												
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4		3 899,0												
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54			8 099,0											
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56					8 099,0									
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)		2 074,0												
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)		2 879,0												
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)		3 945,0												
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9 Участок от 4ТК2 до 4ТК4			5 082,0											
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена			2 270,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13														
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,0												
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)		12 496,0												
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)		14 950,0												
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Магистральные сети теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б Участок от ТК-1 до Н (сущ.)		2 515,0												
002.02.03.107	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,0												
002.02.03.108	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 554,0											
002.02.03.109	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 425,0											
002.02.03.110	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			4 363,0											
002.02.03.111	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			3 844,0											
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3		10 316,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			3 200,0											
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			2 993,0											
002.02.03.117	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)			3 504,0											
002.02.03.118	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д проспект Ленина, 34 до ж/д ул.Островского, 4 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 4 (транзит)			3 330,0											
002.02.03.119	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0										
002.02.03.120	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0										
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64				5 196,0										
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3				5 196,0										
002.02.03.123	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3 Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул.60 лет Октября, 3				1 144,0										
002.02.03.124	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										
002.02.03.125	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0										
002.02.03.126	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения					428,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)														
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)					3 026,0									
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)					4 412,0									
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)					962,0									
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)					652,0									
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)					978,0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)					3 508,0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8					15 030,0									
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В				902,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б														
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51				5 268,0										
002.02.03.144	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)				5 526,0										
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр.				2 820,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)														
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от т.А до 8ТК6					25 406,0									
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК6 до 8ТК10					5 463,0									
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК10 до КРП-2					13 327,0									
002.02.03.152	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2					34 183,0									
002.02.03.153	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр. 7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22					3 455,0									
002.02.03.154	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9					4 367,0									
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0									
002.02.03.156	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0									
002.02.03.157	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5					2 676,0									
002.02.03.158	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
002.02.03.159	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0									
002.02.03.160	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2			2 564,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83					9 875,0									
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2			2 992,0											
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4		856,0												
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)					6 004,0									
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)					4 748,0									
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13					6 828,0									
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10					9 302,0									
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)					1 650,5									
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)					2 096,0									
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7					7 054,0									
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с					16 207,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3														
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения общежитие №43 Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)					4 950,0									
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10					27 328,0									
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16					17 354,0									
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.180	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевнического, 4						2 107,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4						2 107,0								
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								
002.02.03.186	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								
002.02.03.187	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети теплоснабжения общей протяженностью 1554,0 м. Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой от ЦТП-88 до СМП Гидростроитель						36 807,0								
002.02.03.188	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 : Сети теплоснабжения от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко" мкр.13 А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0								
002.02.03.189	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2: Сети ХВС от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко"; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0								
002.02.03.190	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26. от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0								
002.02.03.191	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0								
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.														
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.						2 396,0								
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18						4 408,0								
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7**,-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а						2 730,0								
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит)устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей						1 213,0								
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31						22 468,0								
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)			22 618,0											
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)			14 274,0											
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12; Сети тепловодоснабжения от ТК-3-ТК-4 до ж.д. б.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15			1 090,0											
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,0												
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		6 072,0												
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		896,0												
002.02.03.220	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,6												
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего			647,5											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36														
002.02.03.222	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12			3 586,0											
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.		892,0												
002.02.03.224	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10.			4 690,6											
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.			3 986,0											
002.02.03.231	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения и отводящего дренажа Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до т.А		564,0												
002.02.03.233	Замена запорной арматуры собственными силами ЦТП №12, 23, 62, 63, от ПС-4 до ПС-5, 9ТК4, 9ТК8		17 144,0												
002.02.03.234	Замена запорной арматуры собственными силами Котельная № 13 , от ТК-2 до ТК-3, от ТК-3 до ТК-4 от КРП-2 в микрорайоне 34		1 532,0												
002.02.03.235	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т1 Ду 400 в 9ТК16 (инв.№43)		1 109,0												
002.02.03.236	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т2 Ду 600 в 9ТК2-3 (инв.№31935)		4 211,0												
002.02.03.237	Газопровод высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП-86. Хмао-Югра, г.Сургут, пр.Мира, 47 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узлом учета газа на Газопроводе высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП -86		229,0												
002.02.03.238	Модернизация сети газоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Сети газоснабжения. Газоснабжение индивидуальной застройки п. Снежный. Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"		1 423,0												
002.02.03.239	Газопровод к ГРП п.Лунный Восстановление благоустройства после монтажа вводной кабельной линии 0,23кВ, от ПП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный		158,0												
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2		75,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта														
002.02.03.241	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения. Тепломагистраль №1 Резервирующая перемычка от ТК21-ТК20-1ТК42. Участок от НО-1 до 1ТК20а		9 623,0												
002.02.03.242	Капитальный ремонт тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Участок от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Дн 89							1 213,0							
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41 протяженностью 210 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2027-2028)			1 563,6	31 271,9	29 708,3									
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42 протяженностью 103 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			766,9	766,9		14 571,2	14 571,2							
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 071,8	3 071,8	58 363,4	58 363,4								
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 433,7	3 433,7	65 239,5	65 239,5								
002.02.04.005	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			4 095,7	4 095,7		77 817,8	77 817,8							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А						49 690,4								
002.02.04.007	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,9						
002.02.04.008	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А					144 584,4	144 584,4								
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1,№2,№3,№4,№5,№6,№7,№8,№9	3 104,1	3 104,1												
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,4	11 918,9	58 635,3	1 139,7	0	12 583,8	0	0	0	22 478,8	0	0	0
002.02.04.009.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,2	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПИ	0	0	0	46 910,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,9	7 143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,8	0		
002.02.04.009.06	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,8	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.07	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.08	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.009.09	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,7	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4											
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС		10 644,0												
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация узла регулирования тепловой энергии		3 962,0												
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер		13 943,0												
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»		6 790,0												
002.02.07.007	ЦТП № 103 Капитальный ремонт электропривода		600,0												
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		654,0												
002.02.07.009	ЦТП № 85 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.010	ЦТП № 25 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.011	ЦТП № 57 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.012	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				488,0										
002.02.07.013	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				442,0										
002.02.07.014	Нежилое здание ЦТП-90 Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП			8 485,0											
002.02.07.015	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0												
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0												
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
002.02.07.019	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.020	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.021	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.022	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.023	ЦТП-32 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.024	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.025	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.026	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.027	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.028	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.029	Нежилое здание ЦТП № 1, Нежилое здание ЦТП №37, Нежилое здание ЦТП №42 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления						8 086,0								
002.02.07.030	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами			890,0											
002.02.07.031	Нежилое здание ЦТП №55 Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами						1 307,0								
002.02.07.032	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 07		2 404,6												
002.02.07.033	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 10		2 404,6												
002.02.07.034	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 20		2 404,6												
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,6												
002.02.07.036	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.037	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.038	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.039	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.040	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.041	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			356,0											
002.02.07.042	ЦТП-49 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.047	ЦТП-82 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.048	ЦТП-86 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.049	ЦТП-12 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.050	ЦТП-19 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.051	ЦТП-21 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.052	ЦТП-22 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.053	ЦТП-23 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.054	ЦТП № 81 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.055	ЦТП № 83 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			1 068,0											
002.02.07.059	ЦТП № 1 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.060	ЦТП № 5 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.061	ЦТП № 10 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.062	ЦТП № 15 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.063	ЦТП № 45 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.064	ЦТП № 64 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.065	ЦТП № 65 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.066	ЦТП № 66 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.067	ЦТП № 67 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.068	ЦТП № 98 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703,0												
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,3												
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,8												
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,1												
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0											
002.02.07.075	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.076	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0											
002.02.07.077	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП			1 068,0											
002.02.07.078	ЦТП № 22 Модернизация (замена) повысительных насосов холодного водоснабжения на нужды ХВС и ГВС		1 272,0												
002.02.07.079	Нежилое здание ЦТП-12 Комплексе работ по ремонту здания		10 923,0												
002.02.07.080	ЦТП №21 Комплексе работ по ремонту здания		10 394,0												
002.02.07.081	ЦТП №74 Комплексе работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.082	ЦТП №86 Комплексе работ по ремонту здания				9 600,0										
002.02.07.083	ЦТП №4 Комплексе работ по ремонту здания				3 265,0										
002.02.07.084	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания		348,0												
002.02.07.085	ЦТП №8 Комплексе работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.086	Нежилое здание ЦТП-86 Разработка проектной документации по ремонту здания			760,0											
002.02.07.087	Нежилое здание ЦТП-90 Разработка проектной документации по ремонту здания		740,0												
002.02.07.088	Нежилое здание ЦТП-90 Комплексе работ по ремонту здания			9 600,0											
002.02.07.089	Нежилое здание ЦТП-30 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 095,0												
002.02.07.090	Нежилое здание ЦТП-49 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 179,0												
002.02.07.091	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			984,0											
002.02.07.092	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 048,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.093	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 544,0											
002.02.07.094	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.095	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.096	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.097	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.098	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			2 927,0											
002.02.07.099	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 520,0											
002.02.07.100	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.101	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.102	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.103	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						885,0								
002.02.07.104	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,4											
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,9											
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,8											
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,6											
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500,0											
002.02.07.112	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС			4 293,0											
002.02.07.113	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			719,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения			838,0											
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС				3 804,5										
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС				2 986,6										
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				855,0										
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				1 004,0										
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,5										
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,9										
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,7										
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,2										
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП				1 068,0										
002.02.07.124	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания				236,0										
002.02.07.125	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения				650,0										
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения				592,0										
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1									
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					7 394,0									
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					777,0									
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					942,0									
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,0									
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7 Комплексе работ по ремонту здания					4 000,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					782,0									
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					840,0									
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.142	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется замена рубильника на реверсивный рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)		983,3												
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7												
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7												
002.02.07.146	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.147	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.148	КРП №1 Модернизация электроснабжения			319,0											
002.02.07.149	ЦТП №72 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.150	ЦТП №83 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения				1 262,0	1 565,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения				3 996,0										
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7												
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,6												
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5											
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5											
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6											
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,4	492,1											
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин") (в т.ч. ПИР 2025-2026, СМР 2027-2028)		3 251,6	3 251,6	61 779,6	61 779,6									
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,0	22 275,0									
002.02.09.003	Строительство переемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1					52 996,2	52 996,2	52 996,2							
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0	0
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,3	16 877,9						
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	подгруппа проектов 3 "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-9 до тепловой камеры ТК-22а с применением ППУ изоляции	6 000,0													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции				5 800,0										
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,0									
XXX.02.00.000	Проекты ЕТО не определена всего, в т.ч.	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.000	Организация не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (организация не определена), в том числе	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0	0
XXX.02.01.001.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
XXX.02.01.001.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43	0	0	0	0	0	0	0	0	204 818,6	0	0	0		
XXX.02.01.001.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48	0	7 745,9	0	0	0	40 076,6	24 118,4	1 131,8	0	0	0	0		
XXX.02.01.001.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 49	0	0	9 534,2	0	0	0	0	0	21 079,3	0	2 850,7	2 758,5		
XXX.02.01.001.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50	0	0	0	73 836,4	631,6	23 696,3	5 714,4	11 294,9	0	0	0	0		
XXX.02.01.001.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	0	0	107 100,4	35 987,7	2 438,9	29 318,3	28 927,8	11 782,5	0	0	0	0		

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

В ходе разработки мастер-плана рассматривалось несколько вариантов развития городского округа:

1 вариант. Данный вариант принят как приоритетный и подробно описан ниже.

2 вариант. В данном варианте была рассмотрена возможность развития г. Сургута без временного подключения 3-го тепловывода к магистрали СГРЭС-ВЖР (после 2027 года). В этом случае подключение 3-го тепловывода к СГРЭС-1 осуществиться только в 2031 году. Данный вариант не позволяет обеспечить тепловой энергией значительную часть перспективных потребителей и требует строительство блочных котельных в зона перспективной застройки. С учетом приоритета централизованного теплоснабжения, данный вариант не позволяет достичь целей мастер-плана.

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.

Схемой теплоснабжения предусмотрено увеличение тепловой нагрузки системы централизованного теплоснабжения за счет ввода в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, расположенных в разных микрорайонах города. С целью сбалансированного распределения существующей и перспективной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии, с учетом анализа резервов их тепловой мощности, настоящей схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по переключению существующих и перспективных потребителей между источниками, обуславливающие изменение зон их действия.

6.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. А с ПКТС на котельную №4

Установленная тепловая мощность котельной №4 после реконструкции составит 60 Гкал/ч. Целью мероприятия является оптимизация гидравлического режима в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра.

После завершения реконструкции и ввода в эксплуатацию котельной №4 зоной теплоснабжения данной котельной будут являться существующие зоны действия ЦТП-2, ПС-7, ЦТП-42. Перспективная зона действия котельной №4 представлена на рисунке 6.1.

Оценка затрат на реализацию мероприятия представлена в таблице 6.1.

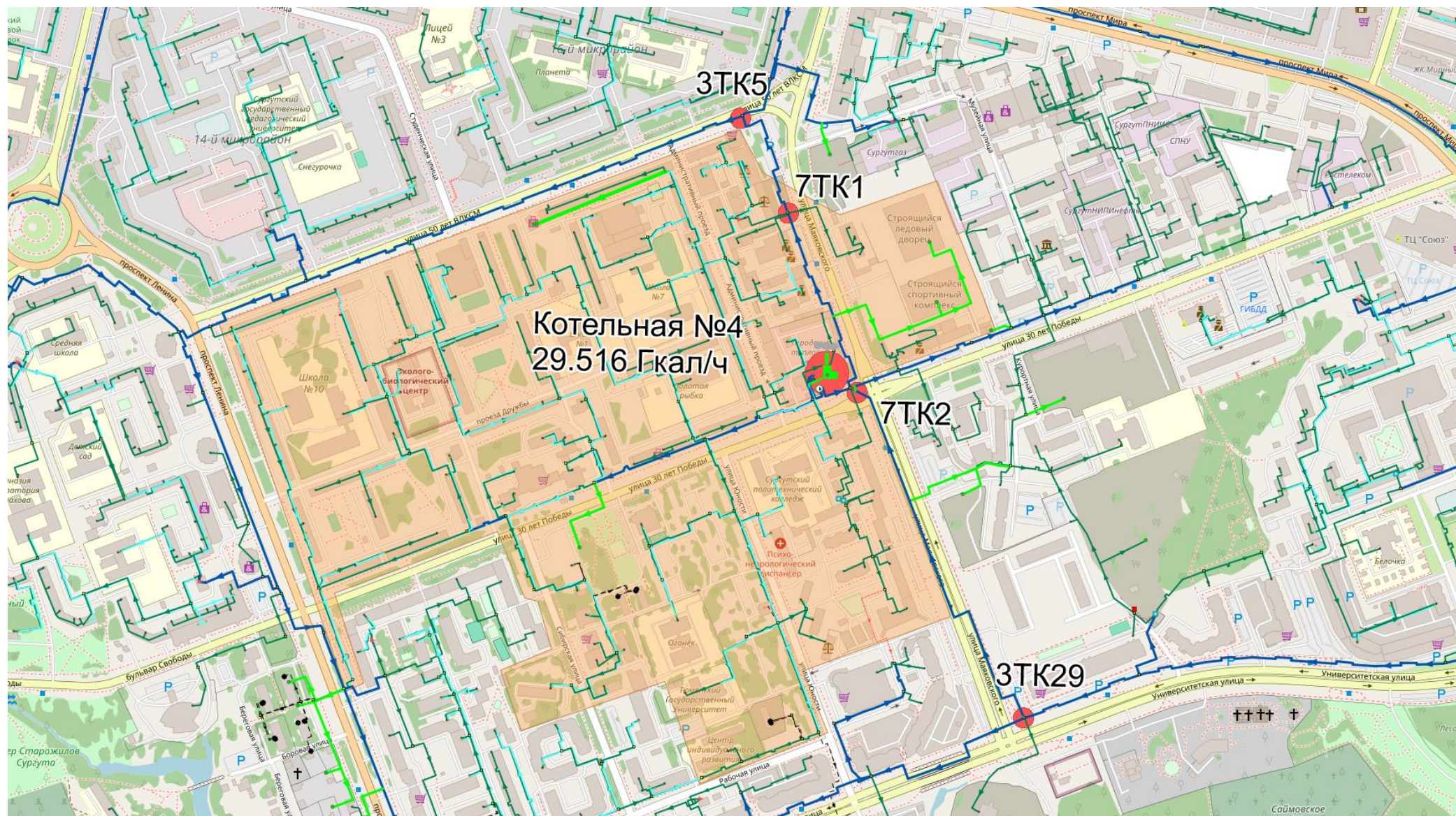


Рисунок 6.1 – Перспективная зона действия котельной №4

6.1.2. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для обеспечения резерва тепловой мощности на существующих источниках тепловой энергии, схемой теплоснабжения предлагается реконструкция с увеличением мощности и строительство следующих источников централизованного теплоснабжения:

- Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию в 2025-2026 гг – данное мероприятие подробно рассмотрено в п. 9.2; в настоящем разделе приводится справочно, в связи с чем не включено в таблицу 6.1 с перечнем мероприятий.

- Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1, ООО «СГЭС» ввод в эксплуатацию в 2030-2031 гг.

- Строительство котельной №28 СГМУП «ГТС» мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра, СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию в 2026-2027 гг.

- Строительство котельной пос. Мостоотряд-94. Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94 СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию в 2027-2028 гг.

- Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности, СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт, ООО "ТехСтрой" ввод в эксплуатацию в 2025-2026 гг.

- Реконструкция котельной Котельная АО "Завод промстройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч), АО "Заводпромстройдеталей" ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2024-2025 гг.

- Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2025-2026 гг.

- Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2025-2026 гг.

- Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2029-2030 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40

МВт (34,4 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная П-12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2031-2032 гг.

- Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная производственно- торгового комплек установленной тепловой мощностью 6 МВт (5,2 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 гг.

- Строительство котельной Новая котельная №15 кв. П-9 установленной тепловой мощностью 7 МВт (6 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2027-2028 гг.

Расположение перспективных источников тепловой энергии представлено на рисунке **Ошибка! Источник ссылки не найден..** Перечень мероприятий по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 6.1 – для теплоснабжения потребителей в существующих зонах ЕТО и в таблице 6.2 – в районах перспективной застройки.

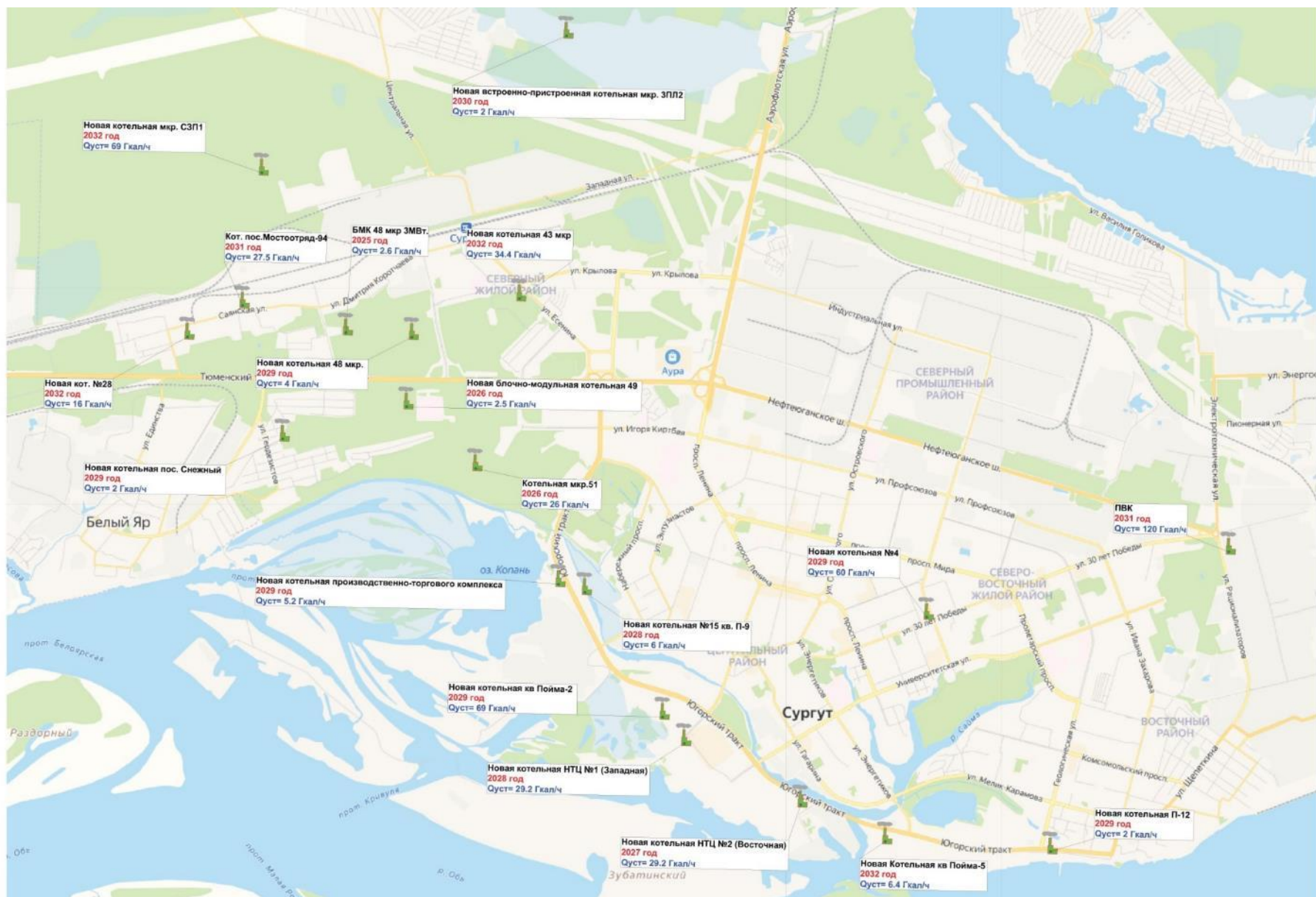


Рисунок 6.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	0	42 497,0	0	117 247,9	855 962,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	42 497,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	0	42 497,0	0	0	738 715,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1		42 497,0			738 715,0								
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***				117 247,9	117 247,9	117 247,9							
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			66 586,8	66 586,8									
Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация резервного электроснабжения котельной № 30. Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
Модернизация резервного электроснабжения котельной №6 от ДЭС (инв.№ 10034)		2 948,5											
Модернизация системы топливоснабжения котельной №6 с установкой баков запаса аварийного топлива и заменой горелочных устройств котлов ВКГМ-4 (инв. 10034)		10 240,2	6 003,1										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)		404,6	90,8										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)		452,7	98,3										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)		452,7	98,3										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)		452,7	98,3										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)		716,9	92,1										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4		651,8	86,3										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)		563,4	117,1										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		563,4	117,1										
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 315 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		1 729,2	119,3										
Замена блоков питания (все объекты)		127,0	133,8	139,6	145,2	151,0							
Замена манометров и термометров (все объекты)		1 223,8	1 288,7	1 345,4	1 399,2	1 455,1							
Котельная № 24 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.		1 537,0											

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная № 22,24,30 Капитальный ремонт теплообменного оборудования котельных №№ 22,24,30		3 777,0											
Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4 , №5		2 317,0											
Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											
Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											
Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										
Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								
Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								
Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										
Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										
Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно					127,0								
Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								
Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
Нежилое здание ЦТП №59. Нежилое здание ЦТП №33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								
Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											
Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											
Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного			69,9										

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.													
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.				224,2									
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.					280,3								
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.						262,7							
Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									
Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								
Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									
Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM-123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
Модернизация котельной № 6. 1 этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										
Проекты ЕТО № 5, всего, в т.ч.:	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение котла ДКВР-10/13 ст.№4 с заменой двух горелок ГМГ-59 на одну комбинированную горелку HR515A.MG.MD.S.RU	5 104,8	4 110,0											
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Аэропорт Сургут"	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.1		3 500,0											
Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.2		3 500,0											
Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	0	9 747,7											
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Заводпротрудеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протрудеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 6.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:													
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч)	91 120,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч)	129 746,2	129 746,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	176 885,1	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч)	0	88 295,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40 МВт (34,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	143 678,0	143 678,0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	0	0	141 272,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная НТЦ №1 (Западная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 48,8 МВт (42,0 Гкал/ч)	0	0	172 299,9	0	0	0	0	172 299,9	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная НТЦ №2 (Восточная) установленной тепловой мощностью 34 МВт (29,2 Гкал/ч) с последующим увеличением мощности до 40 МВт (34 Гкал/ч)	0	142 227,1	0	0	0	0	0	142 227,1	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная П-12 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	0	0	266 654,6	266 654,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	283 064,2	283 064,2	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная производственно- торгового комплек установленной тепловой мощностью 6 МВт (5,2 Гкал/ч)	0	0	0	0	166 004,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная №15 кв. П-9 установленной тепловой мощностью 7 МВт (6 Гкал/ч)	0	0	0	174 603,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

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

Развитие системы теплоснабжения города Сургута запланировано с учетом обоих перечисленных направлений.

Расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС (включая планируемую новую ПВК) до 2044 г. составляет 124,8 Гкал/ч. Для СГРЭС-2 расчетное увеличение присоединенной тепловой нагрузки перспективных потребителей до 2044 г. составляет 133,9 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей СГРЭС-2 до 2044 г. в разрезе зон действия источника по тепломагистралям составляет 51,3 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения от ТМ «Промзона» и 82,6 Гкал/ч – от ТМ «ВЖР».

Общий расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит к 2044 г. 258,8 Гкал/ч. Перспективные тепловые нагрузки в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 вносят наибольший вклад в загрузку комбинированных источников централизованного теплоснабжения на перспективу.

Необходимо отметить, что для СГРЭС-1 располагает резервом тепловой мощности для подключения перспективных потребителей, в то же время, СГРЭС-2 потребует выполнения дополнительных мероприятий для покрытия перспективного спроса на тепловую мощность.

6.2.1. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2

Комплекс мероприятия нацелен на увеличение тепловой мощности станции, что позволит обеспечить теплоснабжение существующих потребителей, подключенных в настоящее время к другим источникам тепловой энергии и перспективных потребителей, расположенных в восточной части города.

Выполнение комплекса технических мероприятий обеспечивающего возможность отпуска

дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч планируется к выполнению в 2 этапа.

Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 включает в себя: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23;

- монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах Дн 530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.

Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит:

- монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЦУ;

- монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6;

- монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.

На рисунках ниже представлены пути построения и пьезометрические графики от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистралям «ВЖР» и «Промзона» соответственно.

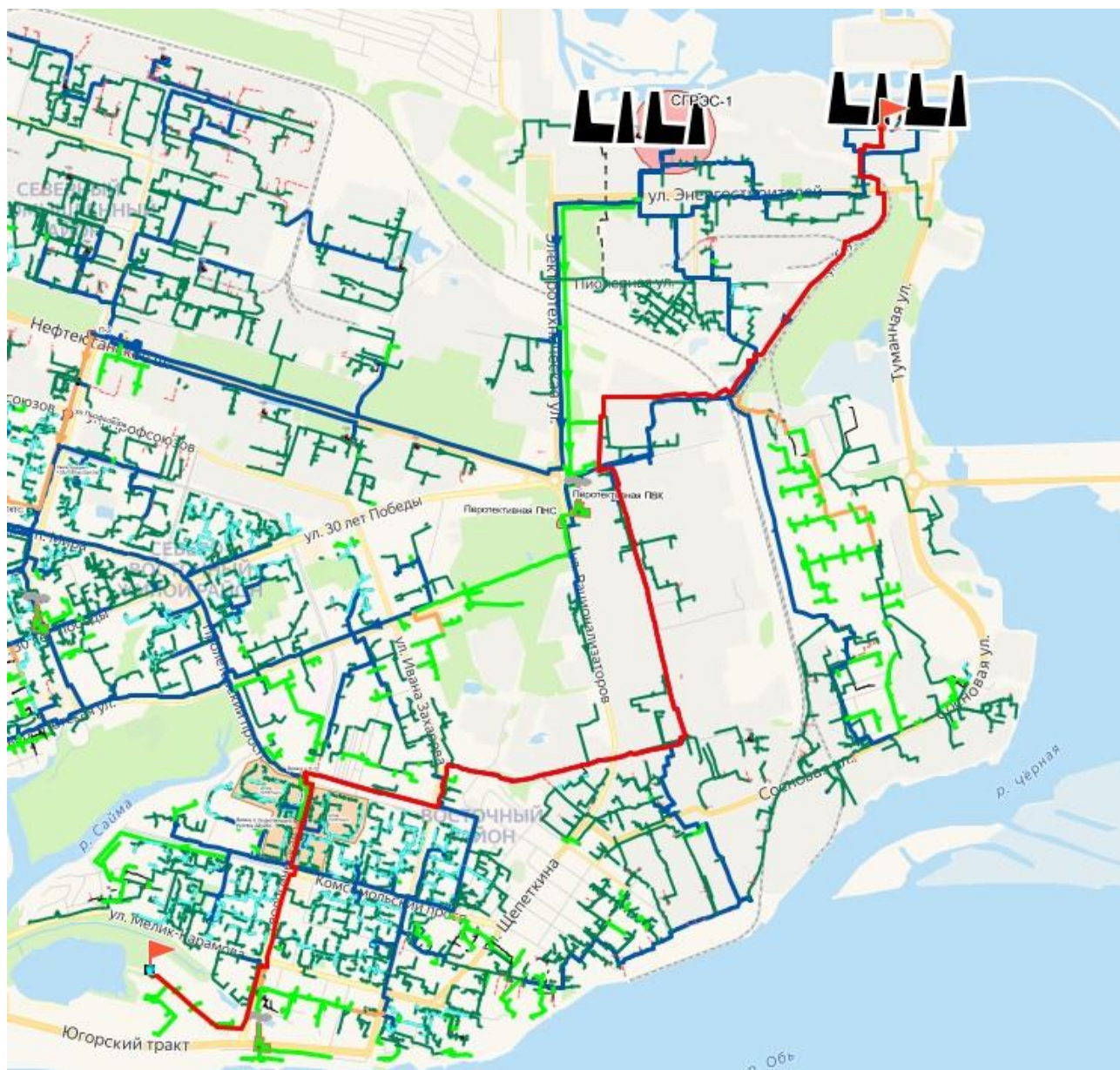


Рисунок 6.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

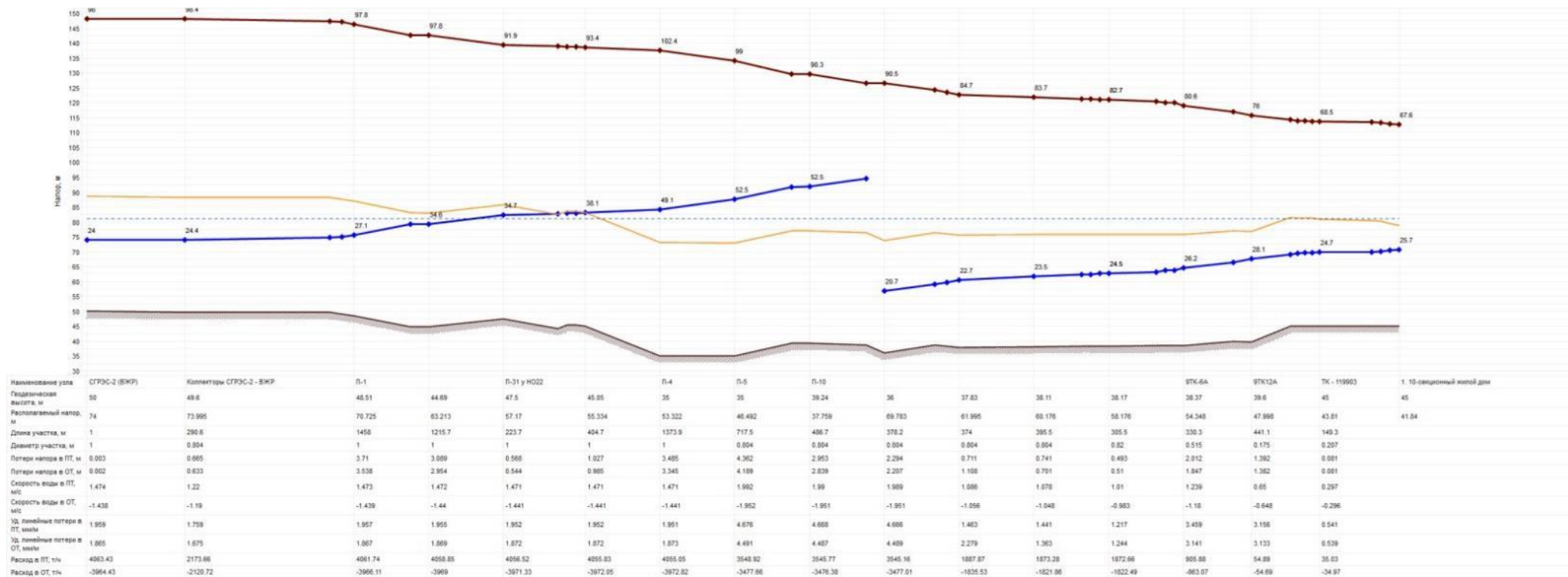


Рисунок 6.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР

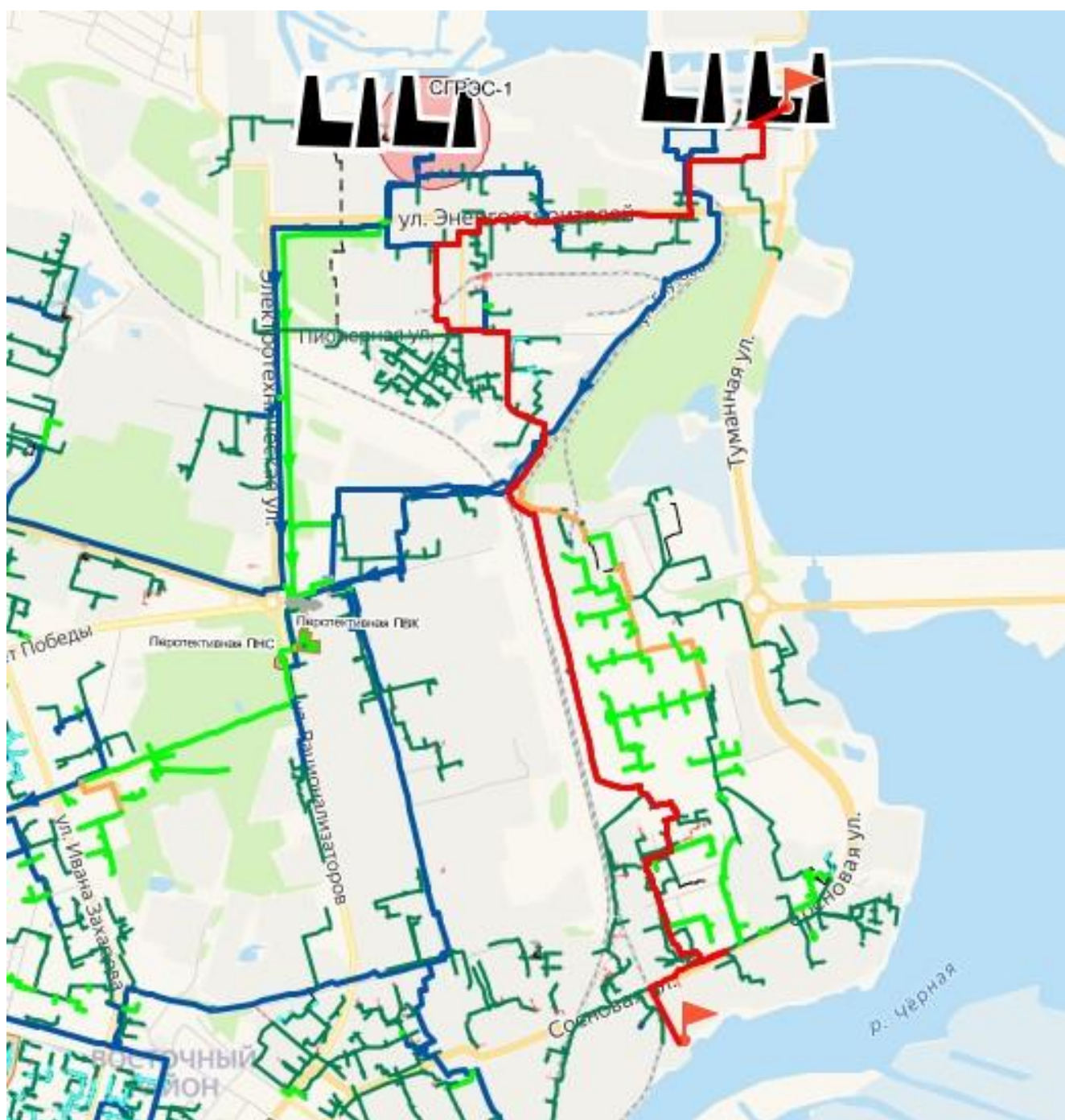


Рисунок 6.5 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона

Зона действия СГРЭС-2 на расчетный срок схемы теплоснабжения с учетом подключения предусмотренных планами развития перспективных потребителей представлена на рисунке ниже.

Рисунок 6.7 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование)

6.2.2. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС»

В связи с отсутствием резерва тепловой мощности на котельной К-45 планируется строительство 2 очереди. Мероприятие позволит увеличить мощность котельной до 100 Гкал/ч и продолжить подключение перспективных потребителей.

В связке с мероприятием по строительству и вводу в эксплуатацию магистрального участка тепловой сети от УТ-3 до КК-36, увеличение мощности источника обеспечит подключение перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 39, 44.

Зона действия котельной К-45 на расчетный срок схемы теплоснабжения с учетом подключения перспективных потребителей представлена на рисунке ниже.

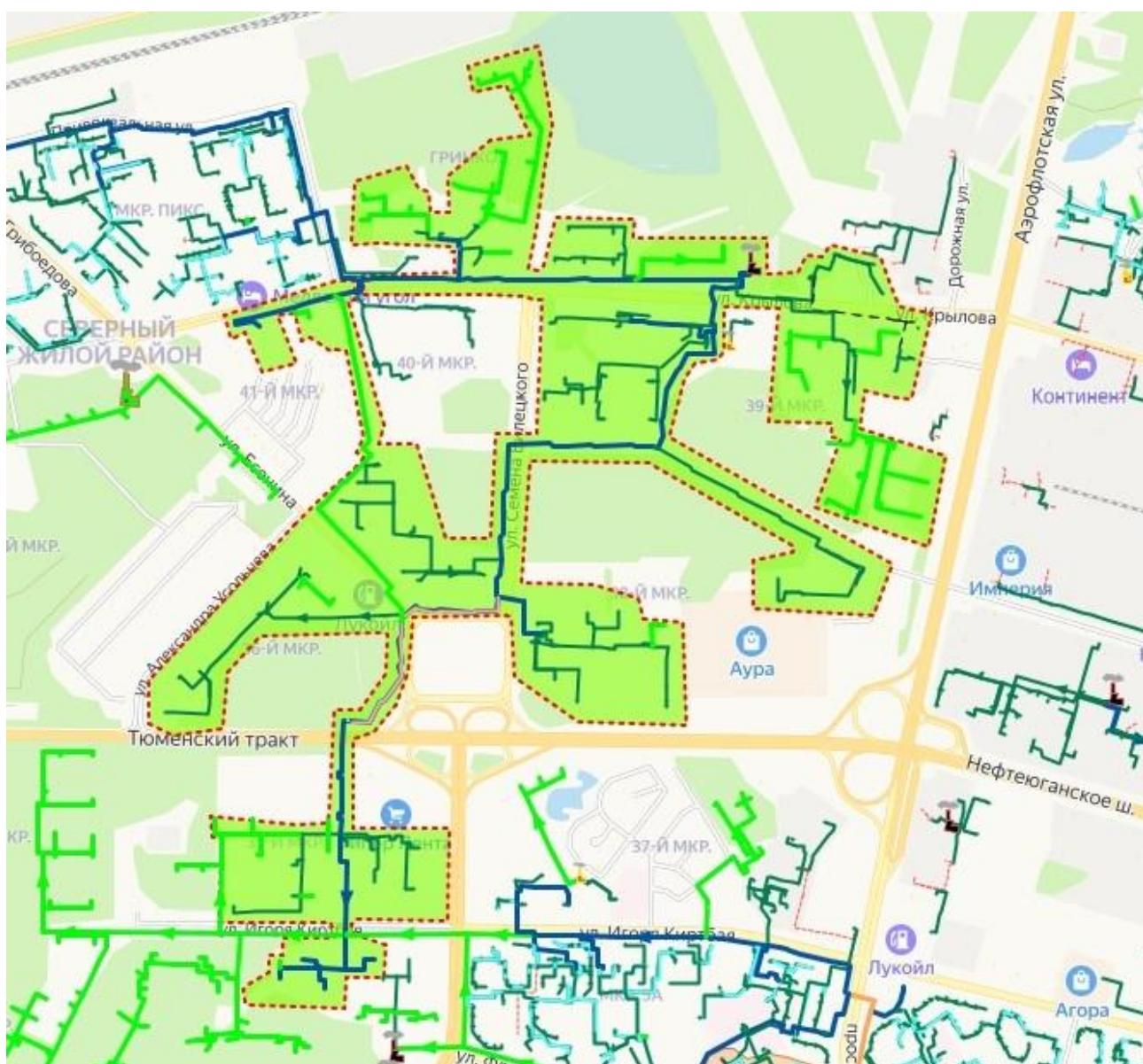


Рисунок 6.8 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции котельной К-45 приводится в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции действующих источников тепловой энергии, обусловленных расширением их зоны централизованного теплоснабжения в соответствии с принятым сценарием развития(тыс. руб. без НДС)

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	99 793,0	91 467,0	322 400,9	157 384,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	99 793,0	91 467,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	99 793,0	91 467,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной К-45 для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	99 793,0	91 467,0											
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	20 994,6	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	0	0	14 601,0	11 496,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта			1 042,0	720,0									
Капитальный ремонт бл. №2			1 197,0	10 776,0									
Капитальный ремонт бл. №3			9 183,0										
Средний ремонт бл. №5			3 179,0										
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	21 706,4	53 365,0	11 466,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	0	0	7 490,0	7 237,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ BE, BF			66,0	1 546,0									
Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5			4 622,0										
Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП			489,0	1 018,0									
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЦУ-1,2			1 754,0	2 096,0									
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ			474,0	335,0									
Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1			85,0	2 242,0									

Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Модернизация АСУ ТП Теплосети			255 054,0										
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2			1 229,0	12 164,0									
Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ			974,0	487,0									
Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока			356,0										
Модернизация трубопровода тепловой сети			55,0										
Модернизации корпоративной системы электронной почты			785,0										
Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													
Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Взлет УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах АЕ530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.			41 856,9										
Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЦУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлера блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.				126 000,0									

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

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

- договорных и расчетных тепловых нагрузок на конец 2024 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2044 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования на ГРЭС и котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

6.3.1. Мероприятия СГРЭС-1

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

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

Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования ГРЭС и обеспечения возможности подключения перспективных тепловых нагрузок представлен в таблице 6.4.

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

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания мероприятия
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
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	2026
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует		
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		
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.12 с внедрением полномасштабных 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	2026	2027
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40		
Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 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	2024	2025
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	20		
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о	Аварийность, надёжность, риск	-	не соответствует	соответствует	2022	2027

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания мероприятия
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
топливных затрат генерирующего оборудования	состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	неисполнения команд					
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
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, 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	2024	2026
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №10, 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	2025	2025
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, 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	2024	2025
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания мероприятия
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	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						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, 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	2025	2025
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	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	2025	2026
Техническое перевооружение теплофикационного комплекса	Повысить надежность схемы теплоснабжения города Сургута и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждой 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	1051	2024	2027
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	

6.3.2. Мероприятия СГРЭС-2

В рамках разработки схемы теплоснабжения предусмотрен комплекс технических мероприятий необходимых для выделения дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч. Реализация мероприятий предусмотрена в 2 этапа.

Мероприятия действующей инвестиционной программы филиала «Сургутская ГРЭС-2» ПАО «Юнипро» представлены в таблице 6.5.

Таблица 6.5 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастро- вый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоедин енная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоедин енная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч						
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
Всего по группе 1											0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
Всего по группе 2											0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
Всего по группе 3											0	0	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
Всего по группе 4											0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
Всего по группе 5											0	0	0
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.													
6.1.	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВF	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	80 409	5 483	74 927
6.2.	Техническое перевооружение паропровода III отбора и трубопроводов отбора пара к ПВД-6 энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	231 943	1 484	230 459

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастро- вый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч						
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3
6.3.	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЦ-500 БВС-1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	116 110	4 257	111 853
6.4.	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	154 368	11 842	142 526
6.5.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2027	24 448	1 052	23 396
6.6.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2026	24 460	1 052	23 408
6.7.	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2027	81 228	5 654	75 575
6.8.	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	72 920	-	72 920
6.9.	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	17 772	-	17 772

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастро- вый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоедин- енная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоедин- енная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч						
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3
	инфраструктуры производственного блока												
6.10.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2029	494 296	19 901	474 395
6.11.	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ- 500кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	40 374	6 680	33 695
6.12.	Модернизация трубопровода тепловой сети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	3 453	227	3 225
6.13.	Модернизация АСУ ТП Теплосети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	264 103,93	9 050	255 054
6.14.	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2028	746 485	61 297	685 188
6.15.	Капитальный ремонт бл. №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	597 344	-	597 344

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия						
					Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:	
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч						ПИР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3
6.16.	Капитальный ремонт бл. №3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	458 156	-	458 156
6.17.	Средний ремонт бл. №5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	185 563	-	185 563
6.18.	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	86:10:0101212:313	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2020	2028	245 364	998	244 366
6.19.	Модернизации корпоративной системы электронной почты		корпоративная система электронной почты, место расположения - ПАО "Юнипро"	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, соор. 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	45 668	-	45 668
Всего по группе 6											3 884 469	128 977	3 755 492
ИТОГО по программе											3 884 469	128 977	3 755 492

6.3.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»

Мероприятия СГМУП «ГТС» предусмотрены для обеспечения надежной и эффективной работы источников тепловой энергии, эксплуатируемых организацией.

Мероприятия по источникам тепловой энергии ГТМУП «ГТС» представлены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии СГМУП «ГТС» для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
002.01.01.002	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			66 586,8	66 586,8									
002.01.01.003	Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
002.01.01.004	Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	139 302,3	32 017,7	14 926,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Модернизация резервного электроснабжения котельной № 30. Техническое перевооружение электрснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.002	Модернизация резервного электроснабжения котельной №6 от ДЭС (инв.№ 10034)		2 948,5											
002.01.04.003	Модернизация системы топливоснабжения котельной №6 с установкой баков запаса аварийного топлива и заменой горелочных устройств котлов ВКГМ-4 (инв. 10034)		10 240,2	6 003,1										
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)		404,6	90,8										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)		452,7	98,3										
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)		452,7	98,3										
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)		452,7	98,3										
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)		716,9	92,1										
002.01.04.009	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4		651,8	86,3										
002.01.04.010	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)		563,4	117,1										
002.01.04.011	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		563,4	117,1										
002.01.04.012	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 315 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)		1 729,2	119,3										
002.01.04.013	Замена блоков питания (все объекты)		127,0	133,8	139,6	145,2	151,0							
002.01.04.014	Замена манометров и термометров (все объекты)		1 223,8	1 288,7	1 345,4	1 399,2	1 455,1							
002.01.04.015	Котельная № 24 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.		1 537,0											
002.01.04.016	Котельная № 22,24,30 Капитальный ремонт теплообменного оборудования котельных №№ 22,24,30		3 777,0											
002.01.04.017	Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4 , №5		2 317,0											
002.01.04.018	Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
002.01.04.019	Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
002.01.04.020	Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
002.01.04.021	Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
002.01.04.022	Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
002.01.04.023	Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
002.01.04.025	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
002.01.04.026	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
002.01.04.027	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
002.01.04.028	Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
002.01.04.029	Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											
002.01.04.030	Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
002.01.04.031	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											
002.01.04.032	Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
002.01.04.033	Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
002.01.04.034	Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
002.01.04.035	Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
002.01.04.036	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
002.01.04.038	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
002.01.04.040	Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
002.01.04.041	Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
002.01.04.042	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
002.01.04.043	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
002.01.04.044	Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										
002.01.04.045	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
002.01.04.046	Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
002.01.04.047	Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
002.01.04.048	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
002.01.04.049	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
002.01.04.050	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								
002.01.04.051	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
002.01.04.052	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
002.01.04.053	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
002.01.04.054	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
002.01.04.055	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.056	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
002.01.04.057	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										
002.01.04.058	Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
002.01.04.059	Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
002.01.04.060	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
002.01.04.061	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									
002.01.04.062	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
002.01.04.063	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
002.01.04.064	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
002.01.04.065	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
002.01.04.066	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
002.01.04.067	Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
002.01.04.068	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
002.01.04.069	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно					127,0								
002.01.04.070	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
002.01.04.071	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.072	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
002.01.04.073	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
002.01.04.074	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
002.01.04.075	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
002.01.04.076	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							
002.01.04.077	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
002.01.04.078	Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
002.01.04.079	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
002.01.04.080	ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
002.01.04.081	Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
002.01.04.082	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								
002.01.04.083	Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
002.01.04.084	Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.085	Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											
002.01.04.086	Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.087	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
002.01.04.088	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
002.01.04.089	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
002.01.04.090	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
002.01.04.091	Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
002.01.04.092	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.			69,9										
002.01.04.093	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.				224,2									
002.01.04.094	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.					280,3								
002.01.04.095	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.						262,7							
002.01.04.096	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
002.01.04.097	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
002.01.04.098	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
002.01.04.099	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
002.01.04.100	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									
002.01.04.101	Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.102	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									
002.01.04.103	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
002.01.04.104	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
002.01.04.105	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
002.01.04.106	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								
002.01.04.107	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
002.01.04.108	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
002.01.04.109	ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
002.01.04.110	Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM-123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
002.01.04.111	Модернизация котельной № 6. 1 этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
002.01.04.112	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										

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.

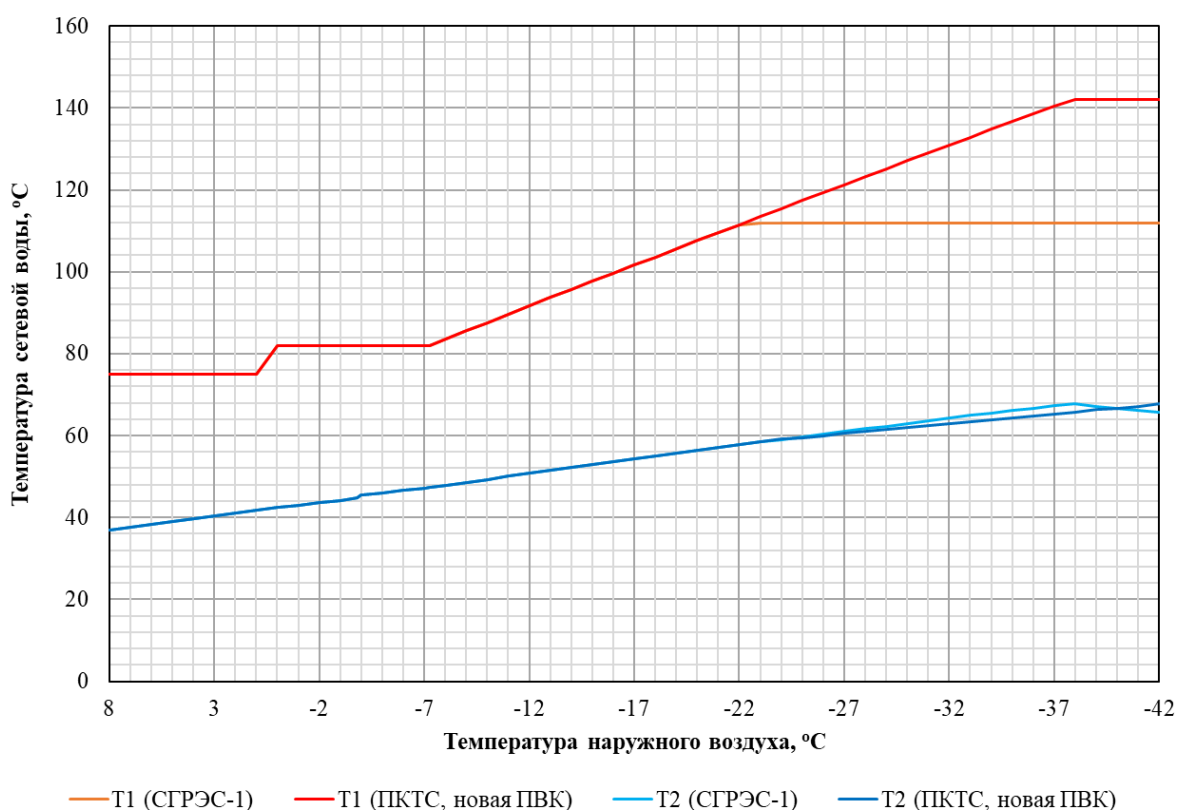


Рисунок 6.9 – Температурный график отпусла тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

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

Теплоснабжение потребителей мкр. 35А (жилой комплекс «Кедровый Парк») на момент разработки настоящей схемы теплоснабжения осуществляется от котельной ООО «ТехСтрой». Также к указанной котельной запланировано подключение других корпусов данного жилого комплекса, по мере завершения их строительства.

Схемой теплоснабжения предлагается мероприятие по переключению потребителей, подключенных к котельной ООО «ТехСтрой» к тепловым сетям в подзоне СГРЭС-1 – ПКТС, при этом котельная будет переведена в режим ЦТП для соблюдения температурного графика 95/70 °С. Реализация мероприятия запланирована в срок до 2030 года.

Покрытие переключаемой тепловой нагрузки в зону СГРЭС-1 – ПКТС будет обеспечено за счет резерва располагаемой тепловой мощности источников. Для реализации мероприятия потребуется строительство участка тепловой сети.

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

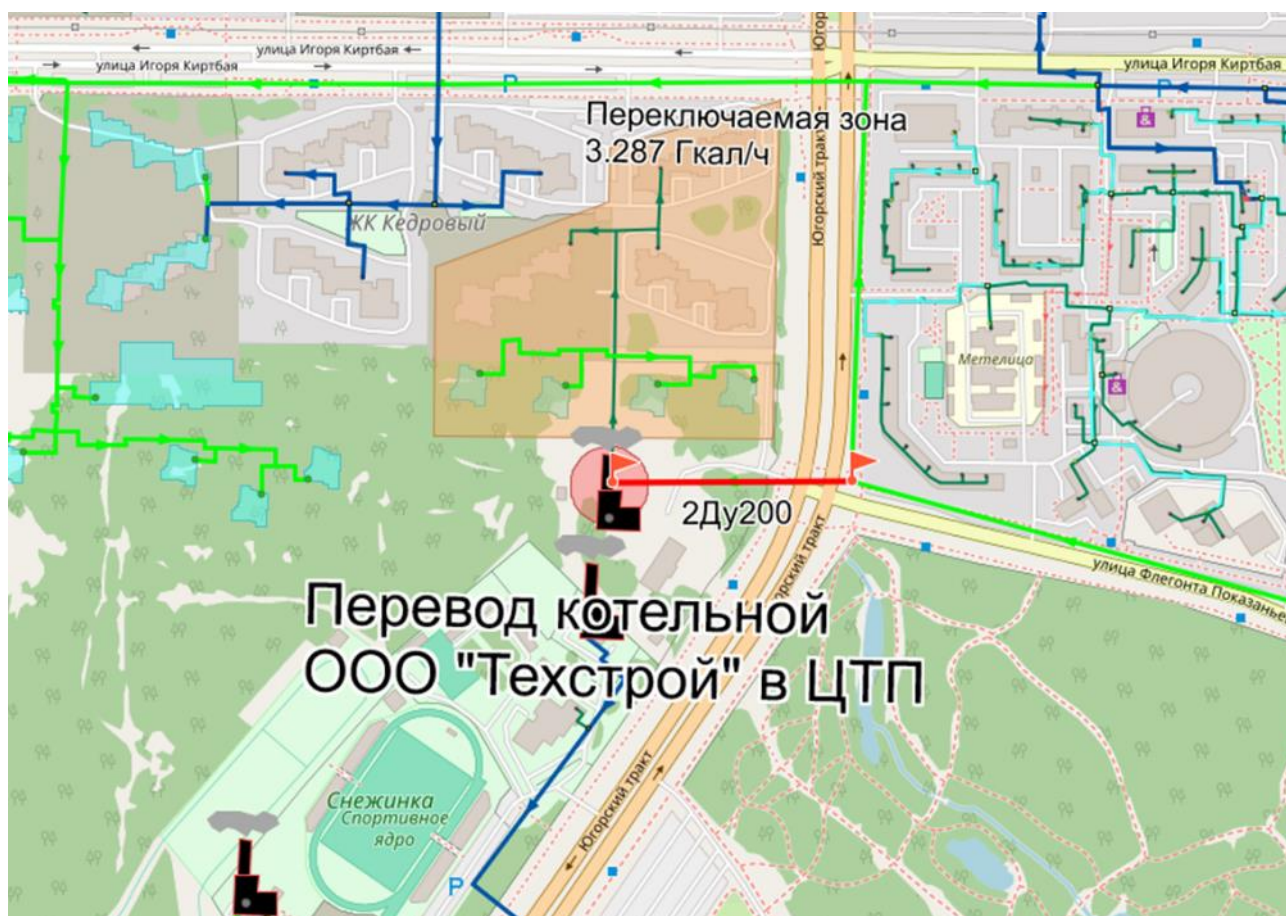


Рисунок 6.10 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТП (строительству ЦТП)

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.

Согласно положениям мастер-плана, в перспективном периоде предлагается строительство новой пиковой водогрейной котельной с целью переключения на нее части зоны действия ПКТС. Зона действия нового источника теплоснабжения представлена на рисунке ниже.

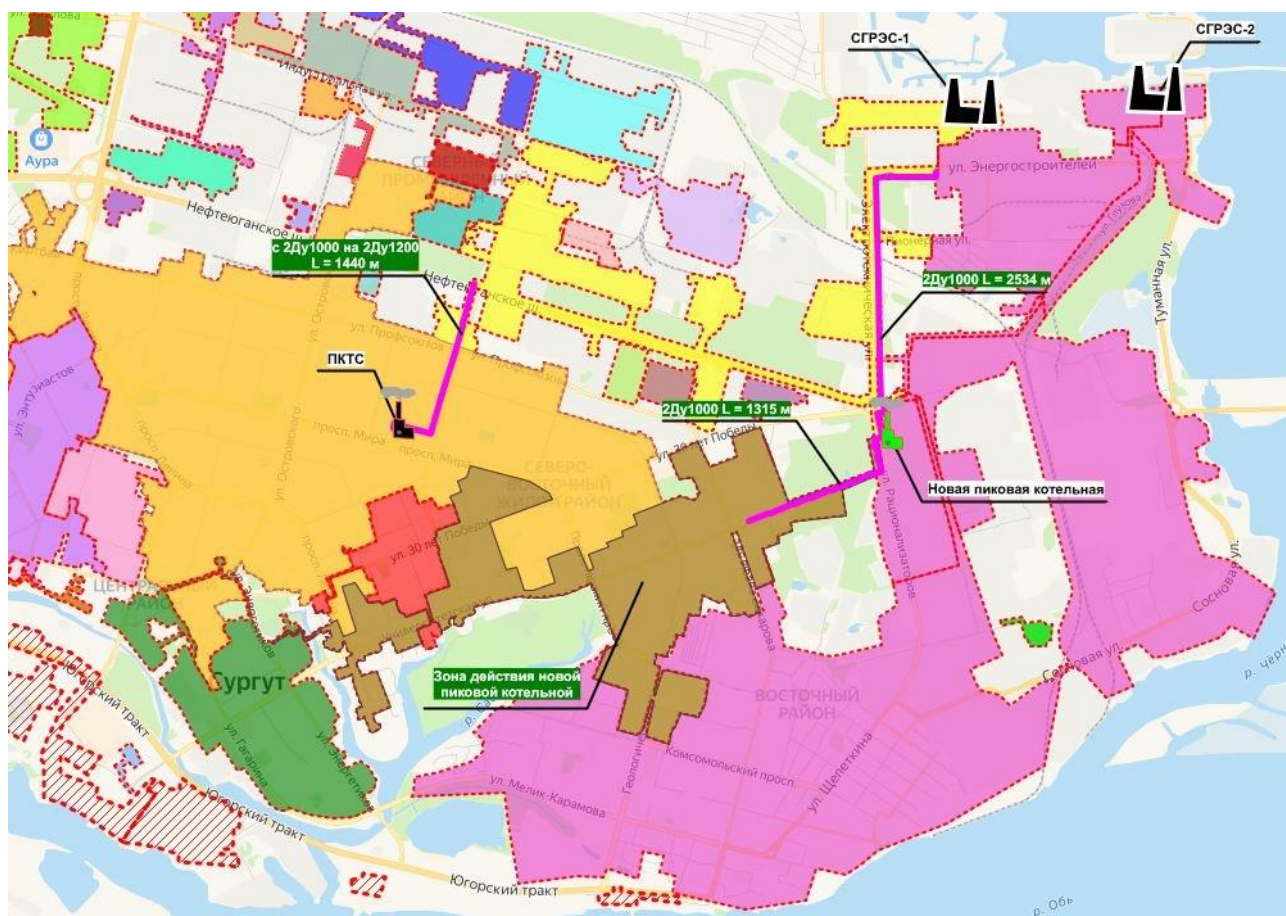


Рисунок 6.11 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной

Расчетная установленная тепловая мощность новой пиковой котельной принята 120 Гкал/ч.

При сооружении третьего тепловывода, предусматривается строительство пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч в период до 2030 гг.

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.

При актуализации схемы теплоснабжения города Сургута был проведен расчет оптимальных температурных графиков в программном модуле Zulu Thermo.

Величина среднего отклонения составляет порядка 1,6% в подающем трубопроводе. Наибольшее отклонение, 25%, установлено при расчете температурного графика для котельной №23 СГМУП «ГТС».

Результаты расчета для большинства источников тепловой не имеют существенных отличий от утвержденных температурных графиков. Данный расчет является оценочным, окончательное решение о изменении температурного графика должно быть выполнено после разработки ТЭО и проектной документации.

Подробные результаты расчета представлены в приложении 1 к Книге 1.

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

Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 6.7 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	13	12,7	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Город	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе I	502,418	506,632	506,632	506,632	533,686	546,025	547,771	537,339	536,571	536,721	542,372	573,372	574,122	601,333	601,667	603,367	603,367
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	2,204	2,204	2,204	2,204	2,278	3,935	3,980	3,713	18,631	18,635	18,779	20,449	20,468	21,164	21,275	21,318	21,318
отопление	1,609	1,609	1,609	1,609	1,674	2,836	2,881	2,614	17,536	17,540	17,685	19,355	19,374	20,070	20,180	20,224	20,224
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,492	0,501	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,094	0,094	0,094	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Город	500,215	504,428	504,428	504,428	531,408	542,090	543,791	533,626	517,940	518,087	523,593	552,924	553,654	580,169	580,392	582,049	582,049
отопление	379,524	382,720	382,720	382,720	409,700	415,553	416,825	407,901	395,939	392,752	396,742	416,968	417,692	438,130	438,350	439,547	439,547
вентиляция	76,356	77,000	77,000	77,000	77,000	80,346	81,058	79,991	77,028	79,548	80,137	86,515	86,515	90,365	90,365	90,517	90,517
горячее водоснабжение (ср.)	44,334	44,708	44,708	44,708	44,708	46,191	45,908	45,734	44,972	45,787	46,714	49,441	49,448	51,675	51,677	51,984	51,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	326,000	333,500	344,800	381,800	389,934	402,375	404,120	393,689	392,978	393,129	398,780	429,780	430,530	457,741	458,074	459,775	459,775

1 Указана договорная нагрузка с учетом средней нагрузки на ГВС, в перспективном периоде увеличение нагрузки обусловлено планируемым приростом застройки

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
отопление	247,303	252,992	261,564	289,632	300,568	307,675	308,992	299,802	302,815	299,632	303,767	325,662	326,405	347,539	347,870	349,111	349,111
вентиляция	49,864	51,011	52,739	58,398	56,626	60,476	61,187	60,121	57,158	59,677	60,266	66,644	66,644	70,495	70,495	70,647	70,647
горячее водоснабжение (ср.)	28,833	29,498	30,497	33,770	32,741	34,224	33,941	33,766	33,005	33,819	34,747	37,473	37,481	39,707	39,709	40,017	40,017
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	382,182	377,968	377,968	383,368	356,614	343,975	490,229	500,661	501,429	501,279	495,628	464,628	463,878	436,667	436,333	434,633	434,633
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	558,600	551,100	539,800	508,200	500,366	487,625	633,880	644,311	645,022	644,871	639,220	608,220	607,470	580,259	579,926	578,225	578,225
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	624,6	630	630,3	630	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	296,660	303,485	313,768	347,438	354,840	366,161	367,749	358,257	357,610	357,747	362,890	391,100	391,782	416,544	416,848	418,395	418,395
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,277	0,279	0,283	0,313	0,320	0,325	0,322	0,309	0,304	0,300	0,299	0,318	0,314	0,329	0,324	0,302	0,325
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	327,94	321,12	310,83	282,56	275,46	263,84	410,25	419,74	420,39	420,25	415,11	386,90	386,22	361,46	361,15	359,61	359,61
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						12,224	13,925	18,810	34,472	48,578	54,085	70,662	71,393	71,393	71,718	73,375	73,375
отопление						6,883	8,155	10,831	26,478	34,051	38,041	48,437	49,161	49,161	49,483	50,680	50,680
вентиляция						3,850	4,562	5,681	5,085	9,631	10,220	14,746	14,746	14,746	14,746	14,898	14,898
горячее водоснабжение (ср.)						1,491	1,208	2,298	2,909	4,896	5,824	7,479	7,487	7,487	7,489	7,797	7,797
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,101	-0,101	-0,101	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159
отопление						-0,093	-0,093	-0,093	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146
вентиляция																	
горячее водоснабжение (ср.)						-0,009	-0,009	-0,009	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч2						0,318	0,363	0,491	0,901	1,271	1,416	1,851	1,870	1,870	1,878	1,922	1,922
Переключение существующей тепловой нагрузки																	

2 Указаны потери в магистральных сетях ООО «СГЭС» и распределительных сетях СГМУП «ГТС», обусловленные транспортировкой тепловой энергии от источника

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	-15,050	-31,346	-45,306	-45,306	-32,553	-32,553	-6,038	-6,038	-6,038	-6,038
отопление						0	0	-11,601	-24,162	-34,923	-34,923	-25,093	-25,093	-4,655	-4,655	-4,655	-4,655
вентиляция						0	0	-2,185	-4,552	-6,579	-6,579	-4,727	-4,727	-0,877	-0,877	-0,877	-0,877
горячее водоснабжение (ср.)						0	0	-1,264	-2,632	-3,804	-3,804	-2,733	-2,733	-0,507	-0,507	-0,507	-0,507
котельная К-45						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
котельная ТехСтрой												0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
СГРЭС-2						0	0	-7,237	-12,175	-12,175	-12,175	0	0	15,157	15,157	15,157	15,157
Котельная №1 и №2 СГМУП "ГТС"						0	0	-7,813	-19,171	-19,171	-19,171	-19,171	-19,171	-7,813	-7,813	-7,813	-7,813
Котельная №4 СГМУП "ГТС"						0	0	0	0	-13,960	-13,960	-13,960	-13,960	-13,960	-13,960	-13,960	-13,960
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	-0,395	-0,823	-1,189	-1,189	0,045	0,045	0,741	0,741	0,741	0,741
СГРЭС-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
отборы паровых турбин, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	337	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промзона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЖР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе ³	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68

3 Указана договорная нагрузка с учетом средней нагрузки на ГВС, в перспективном периоде увеличение нагрузки обусловлено планируемым приростом застройки

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	296,47	305,77	347,04	381,07	394,82	407,28	385,72	398,73	376,41	390,40	401,68	401,68
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	83,01	83,57	88,38	94,06	94,68	96,70	109,42	121,11	119,88	125,53	127,53	127,53
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	213,45	222,20	258,65	287,01	300,13	310,58	276,31	277,61	256,53	264,87	274,15	274,15
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	273,900	290,000	282,700	269,629	273,90	283,21	324,47	358,51	372,25	384,71	363,16	376,16	353,84	367,84	379,11	379,11
Промзона	68,4	70	73,4	81,5	77,78	78,83	79,77	85,79	92,32	93,54	95,96	106,96	118,16	123,91	72,93	73,38	124,75
ВЖР	200,7	207,3	216,6	201,2	191,85	195,38	203,74	238,98	265,73	279,78	289,82	256,50	258,30	254,00	171,65	171,74	254,37
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	210,81	210,81	210,81	210,81	137,81	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	229,10	213,00	220,30	116,00	133,53	124,23	82,96	48,93	35,18	22,72	44,28	31,27	53,59	39,60	28,32	28,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	503,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	249,25	263,90	257,26	245,36	249,25	257,72	295,27	326,24	338,75	350,09	330,47	342,31	322,00	334,73	344,99	344,99
Зона действия источника тепловой мощности. га	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1178,16	1179,05	1203,84	1240,82	1262,60	1264,63	1199,29	1199,29	1171,12	1171,12	1171,12	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,25	0,24	0,23	0,23	0,24	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31	0,30	0,31	0,32	0,32
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	253,75	239,10	245,74	116,00	111,73	102,42	61,16	27,12	13,38	0,92	22,47	9,47	31,79	17,79	6,52	6,52
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						4,120	13,296	38,835	61,059	74,393	86,359	89,848	102,234	109,927	123,255	133,993	133,993
отопление						3,024	10,755	23,374	40,475	48,299	55,763	64,610	75,756	82,910	91,999	97,871	97,871
вентиляция						0,692	1,655	12,662	15,452	19,174	22,768	17,474	18,154	18,250	21,743	25,762	25,762
ГВС						0,405	0,886	2,800	5,133	6,920	7,829	7,764	8,325	8,768	9,513	10,360	10,360
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,888	1,417	2,131	4,640	5,235	7,160	26,034	37,174	44,084	49,466	51,370	51,370
отопление						0,888	1,358	2,068	4,244	4,694	6,618	24,335	35,195	41,849	47,141	49,037	49,037
вентиляция						0	0	0	0,145	0,290	0,273	0,737	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
ГВС						0	0,059	0,064	0,251	0,251	0,268	0,962	1,258	1,514	1,605	1,612	1,612

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						3,232	11,878	36,703	56,419	69,157	79,200	63,814	65,060	65,844	73,788	82,623	82,623
отопление						2,136	9,397	21,306	36,231	43,605	49,145	40,275	40,561	41,061	44,858	48,834	48,834
вентиляция						0,692	1,655	12,662	15,307	18,884	22,495	16,736	17,433	17,529	21,022	25,042	25,042
ГВС						0,405	0,827	2,736	4,882	6,668	7,560	6,803	7,067	7,254	7,909	8,748	8,748
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,050	-0,363	-0,388	-0,501	-0,744	-0,842	-0,870	-0,870	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,203	0,647	1,922	3,028	3,682	4,276	4,449	5,068	5,449	6,115	6,652	6,652
Промзона						0,044	0,071	0,107	0,232	0,262	0,358	1,302	1,859	2,204	2,473	2,568	2,568
ВЖР						0,159	0,576	1,816	2,796	3,421	3,918	3,147	3,209	3,245	3,642	4,084	4,084
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	13,784	23,191	23,191	23,191	0	0	-28,870	-28,870	-28,870	-28,870
Промзона						0	0	3,872	6,515	6,515	6,515	0	0	-8,110	-8,110	-8,110	-8,110
ВЖР						0	0	9,912	16,676	16,676	16,676	0	0	-20,760	-20,760	-20,760	-20,760
СГРЭС-1						0	0	7,237	12,175	12,175	12,175	0	0	-15,157	-15,157	-15,157	-15,157
новая ПВК						0	0	0	0	0	0	0	0	-13,713	-13,713	-13,713	-13,713
ПКТС						0	0	6,547	11,016	11,016	11,016	0	0	0	0	0	0
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0,689	2,100	2,100	2,100	0,100	0,100	-1,344	-1,344	-1,344	-1,344
Промзона						0	0	0,194	0,590	0,590	0,590	0	0	-0,377	-0,377	-0,377	-0,377
ВЖР						0	0	0,496	1,510	1,510	1,510	0,100	0,100	-0,966	-0,966	-0,966	-0,966

Таблица 6.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная ПКТС																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	296,659	296,659	296,659	293,332	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,57	30,61	30,54	30,20	30,21	30,33	28,51	28,51	28,86	28,86	28,86	28,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	212,279	212,279	212,279	212,279	212,279	221,943	223,574	214,286	200,093	200,329	205,311	128,905	128,905	143,596	143,675	143,675	143,675
6,1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
6,2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	252,513	254,182	244,825	230,296	230,537	235,637	157,417	157,417	172,457	172,538	172,538	172,538
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,998	144,208	137,739	128,733	127,460	131,070	83,656	83,656	92,839	92,889	92,889	92,889
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,736	31,391	30,614	28,142	30,620	31,153	17,589	17,589	20,108	20,137	20,137	20,137
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	48,210	47,974	45,933	43,218	42,249	43,088	27,659	27,659	30,649	30,649	30,649	30,649
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	53,956	50,629	46,716	36,822	35,153	44,510	59,039	58,798	53,698	131,918	131,918	116,878	116,797	116,797	116,797
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	207,096	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183	203,183
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	220,783	220,783	220,783	220,783	220,783	229,787	231,306	222,791	209,569	209,789	214,430	143,249	143,249	156,936	157,010	157,010	157,010
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	465,469	470,525	479,488	479,488	479,488	484,652	490,407	476,721	453,142	432,634	436,722	365,757	365,757	379,162	379,162	379,162	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,456	0,451	0,443	0,443	0,443	0,458	0,456	0,449	0,442	0,463	0,470	0,352	0,352	0,379	0,379	0,379	0,379
17	Резерв при аварийном выводе котла	-8,967	-8,967	-8,967	-13,687	-17,600	-26,604	-28,123	-19,608	-6,386	-6,606	-11,247	59,934	59,934	46,247	46,173	46,173	46,173
Подключение перспективной тепловой нагрузки																		
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.						9,76	11,29	15,71	16,32	29,08	34,06	21,61	21,61	23,44	23,52	23,52	23,52
18,1	отопление						5,38	6,53	8,95	9,54	16,39	20,00	14,07	14,07	14,91	14,96	14,96	14,96
18,2	вентиляция						3,03	3,67	4,68	4,14	8,26	8,79	3,58	3,58	4,42	4,45	4,45	4,45

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18,3	ГВС						1,35	1,09	2,08	2,63	4,43	5,27	3,96	3,96	4,11	4,11	4,11	4,11
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,09	0,00	-0,09	-0,14	-0,04	-0,04	0	0	0	0	0	0
19,1	отопление						-0,06		-0,06	-0,09	-0,03	-0,03						
19,2	вентиляция						-0,01		-0,01	-0,02	-0,01	-0,01						
19,3	ГВС						-0,02		-0,02	-0,03	-0,01	-0,01						
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,23	0,27	0,37	0,38	0,69	0,81	0,51	0,51	0,56	0,56	0,56	0,56
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00	0,00	-13,62	-28,36	-40,99	-40,99	-104,99	-104,99	-92,12	-92,12	-92,12	-92,12
21,1	отопление						0,00	0,00	-8,83	-18,39	-26,59	-26,59	-68,09	-68,09	-59,75	-59,75	-59,75	-59,75
21,2	вентиляция						0,00	0,00	-1,78	-3,70	-5,35	-5,35	-13,71	-13,71	-12,03	-12,03	-12,03	-12,03
21,3	ГВС						0,00	0,00	-3,01	-6,26	-9,05	-9,05	-23,19	-23,19	-20,34	-20,34	-20,34	-20,34
22	Котельная К-45						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	котельная ТехСтрой												0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
24	СГРЭС-2						0	0	-6,547	-11,016	-11,016	-11,016	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №1 И №2 СГМУП "ГТС"						0	0	-7,069	-17,345	-17,345	-17,345	-17,345	-17,345	-7,069	-7,069	-7,069	-7,069
26	Котельная №4 СГМУП "ГТС"						0	0	0	0	-12,630	-12,630	-12,630	-12,630	-12,630	-12,630	-12,630	-12,630
27	новая ПВК						0	0	0	0	0	0	-75,535	-75,535	-72,942	-72,942	-72,942	-72,942
28	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	-0,17	-0,52	-0,82	-0,82	-2,34	-2,34	-2,04	-2,04	-2,04	-2,04
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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	65,092	65,641	65,64	65,641	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132	65,132
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,172	0,173	0,173	0,173	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,489	2,58	2,442	2,451	2,468	2,468	2,468	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	3,212	3,212	3,212	3,212
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,433	28,453	30,529	28,896	29,005	29,343	29,343	29,343	60,059	60,059	59,916	59,916	59,916	44,082	44,082	44,082	44,082
6,1	отопление	23,83	23,85	25,861	24,03	24,078	24,155	24,155	24,155	49,654	49,654	49,512	49,512	49,512	36,367	36,367	36,367	36,367
6,2	вентиляция	2,42	2,42	2,485	2,653	2,713	2,806	2,806	2,806	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	4,197	4,197	4,197	4,197
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,183	2,214	2,214	2,382	2,382	2,382	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	3,518	3,518	3,518	3,518

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,686	22,701	23,538	23,924	23,583	23,937	23,937	23,937	56,190	56,190	56,047	56,047	56,047	39,421	39,421	39,421	39,421
8	отопление	16,929	16,942	17,753	17,864	17,542	17,619	17,619	17,619	43,118	43,118	42,976	42,976	42,976	29,831	29,831	29,831	29,831
9	вентиляция	1,719	1,719	1,706	1,972	1,976	2,069	2,069	2,069	4,942	4,942	4,942	4,942	4,942	3,461	3,461	3,461	3,461
10	горячее водоснабжение	1,551	1,551	1,499	1,646	1,613	1,781	1,781	1,781	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	2,917	2,917	2,917	2,917
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,000	34,526	32,358	34,130	33,102	32,747	32,747	32,747	0,495	0,495	0,638	0,638	0,638	17,264	17,264	17,264	17,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,767	41,929	41,544	40,975	40,621	40,621	40,621	8,368	8,368	8,511	8,511	8,511	25,137	25,137	25,137	25,137
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,42	48,968	48,967	48,968	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058	48,058
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,644	20,658	21,420	21,771	21,461	21,783	21,783	21,783	51,133	51,133	51,003	51,003	51,003	35,873	35,873	35,873	35,873
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,9	46,7	46,7	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,449	0,460	0,468	0,475	0,475	0,475	1,155	1,155	1,151	1,151	1,151	0,801	0,801	0,801	0,784
17	Резерв при аварийном выводе котла	27,776	28,310	27,547	27,197	26,597	26,275	26,275	26,275	-3,075	-3,075	-2,945	-2,945	-2,945	12,185	12,185	12,185	12,185
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
18,1	отопление						0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
18,2	вентиляция						0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
18,3	ГВС						0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
19,1	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
19,2	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
19,3	ГВС						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	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/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
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00	0,00	0,00	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	14,88	14,88	14,88	14,88
21,1	отопление						0,00	0,00	0,00	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	12,35	12,35	12,35	12,35
21,2	вентиляция						0,00	0,00	0,00	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	1,39	1,39	1,39	1,39

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
21,3	ГВС						0,00	0,00	0,00	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	1,14	1,14	1,14	1,14
22	СГРЭС-1						0,00	0,00	0,00	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	7,81	7,81	7,81	7,81
23	ПКТС						0,00	0,00	0,00	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	7,07	7,07	7,07	7,07
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	88,87	87,74	87,74	87,773	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,328	0,324	0,324	0,324	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,024	1,842	1,791	1,781	1,886	2,063	2,859	2,486	2,615	2,824	2,878	2,895	2,605	2,605	2,605	2,605
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,074	68,838	65,880	64,070	63,685	65,797	69,330	85,247	77,795	80,373	84,555	85,632	85,964	80,164	80,164	80,164	80,164
6,1	отопление	51,03	50,95	47,686	47,426	47,386	48,574	50,538	62,461	56,810	58,894	62,250	63,135	63,425	59,109	59,109	59,109	59,109
6,2	вентиляция	11,84	11,6	11,906	10,439	10,114	10,697	11,837	14,261	13,122	13,122	13,122	13,122	13,161	12,240	12,240	12,240	12,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,204	6,288	6,288	6,205	6,185	6,526	6,943	8,514	7,852	8,342	9,169	9,360	9,364	8,800	8,800	8,800	8,800
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,434	58,344	53,099	47,349	46,243	48,461	52,170	68,883	61,059	63,766	68,157	69,288	69,637	63,547	63,547	63,547	63,547
8	отопление	41,672	41,685	37,102	33,723	33,083	34,271	36,235	48,158	42,507	44,591	47,947	48,832	49,122	44,806	44,806	44,806	44,806
9	вентиляция	9,669	9,491	9,263	7,423	7,061	7,644	8,784	11,208	10,069	10,069	10,069	10,069	10,108	9,187	9,187	9,187	9,187
10	горячее водоснабжение	5,066	5,144	4,892	4,412	4,318	4,659	5,077	6,647	5,986	6,475	7,302	7,494	7,497	6,934	6,934	6,934	6,934
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,441	16,555	19,695	21,588	23,567	21,349	17,640	0,928	8,751	6,045	1,654	0,523	0,174	6,264	6,264	6,264	6,264
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	29,072	34,317	40,1002	42,790	40,572	36,863	20,150	27,974	25,267	20,876	19,745	19,396	25,486	25,486	25,486	25,486
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	58,542	57,416	57,416	57,449	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033	59,033
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,175	53,093	48,320	43,087	42,081	44,100	47,475	62,684	55,564	58,027	62,023	63,052	63,369	57,827	57,827	57,827	57,827
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	110,9	110,8	106,5	106,5	101,990 4	99,280	99,280	123,213	144,003	144,003	144,003	144,003	144,003	123,303	123,303	123,303	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,509	0,508	0,481	0,428	0,436	0,469	0,505	0,536	0,407	0,425	0,454	0,461	0,463	0,494	0,494	0,494	0,494
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,367	4,323	9,096	14,362	16,952	14,933	11,558	-3,651	3,469	1,006	-2,990	-4,019	-4,336	1,206	1,206	1,206	1,206
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						2,11	5,68	6,72	8,35	10,94	15,12	16,20	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
18,1	отопление						1,19	3,18	4,03	5,14	7,24	10,59	11,48	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
18,2	вентиляция						0,58	1,72	1,78	2,09	2,09	2,09	2,09	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
18,3	ГВС						0,34	0,78	0,90	1,12	1,62	2,44	2,63	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	-0,04	-0,04	-0,04	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
	отопление						0,00	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,11	0,28	0,33	0,42	0,54	0,75	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00	0,00	14,88	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление						0,00	0,00	11,07	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00
	вентиляция						0,00	0,00	2,36	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	0,00	1,45	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00
22	СГРЭС-1						0,00	0,00	7,81	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ПКТС						0,00	0,00	7,07	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,74	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные №1 и №2 СГМУП «ГТС» при совместной работе																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000	156,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	153,962	153,381	153,380	153,414	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,500	0,497	0,497	0,497	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,514	4,513	4,422	4,233	4,232	4,354	4,531	5,327	6,490	6,619	6,828	6,882	6,898	5,817	5,817	5,817	5,817
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	1,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	97,508	97,291	96,409	92,966	92,690	95,140	98,672	114,589	137,854	140,432	144,471	145,548	145,881	124,246	124,246	124,246	124,246
6,1	отопление	74,860	74,800	73,547	71,456	71,465	72,730	74,693	86,616	106,464	108,548	111,761	112,646	112,936	95,476	95,476	95,476	95,476
6,2	вентиляция	14,260	14,020	14,391	13,092	12,827	13,503	14,643	17,067	18,800	18,800	18,800	18,800	18,839	16,437	16,437	16,437	16,437
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	8,388	8,471	8,471	8,419	8,399	8,907	9,325	10,895	12,579	13,069	13,895	14,087	14,090	12,318	12,318	12,318	12,318

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,120	81,045	76,637	71,273	69,826	72,399	76,108	92,821	117,249	119,956	124,204	125,335	125,684	102,968	102,968	102,968	102,968
8	отопление	58,601	58,627	54,855	51,586	50,626	51,891	53,854	65,778	85,625	87,710	90,923	91,807	92,097	74,637	74,637	74,637	74,637
9	вентиляция	11,388	11,210	10,969	9,395	9,038	9,714	10,854	13,277	15,011	15,011	15,011	15,011	15,050	12,648	12,648	12,648	12,648
10	горячее водоснабжение	6,617	6,695	6,391	6,058	5,931	6,440	6,857	8,428	10,111	10,601	11,428	11,619	11,623	9,851	9,851	9,851	9,851
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,441	51,080	52,052	55,718	56,669	54,097	50,388	33,675	9,247	6,540	2,292	1,161	0,812	23,528	23,528	23,528	23,528
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	72,342	71,839	76,246	81,6442	83,765	81,192	77,483	60,770	36,342	33,635	29,387	28,256	27,907	50,623	50,623	50,623	50,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	123,462	122,884	122,883	122,917	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591	123,591
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,819	73,751	69,740	64,858	63,542	65,883	69,258	84,467	106,696	109,160	113,026	114,055	114,372	93,701	93,701	93,701	93,701
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	156,8	156,7	153,2	153,2	147,187 3	144,477	144,477	168,410	189,200	189,200	189,200	189,200	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,488	0,471	0,438	0,446	0,471	0,495	0,519	0,585	0,599	0,620	0,626	0,628	0,576	0,576	0,576	0,573
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,643	49,133	53,143	58,059	60,049	57,708	54,333	39,124	16,895	14,431	10,565	9,536	9,219	29,890	29,890	29,890	29,890
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	89,95	89,61	89,66	89,746	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,452	0,45	0,451	0,451	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,304	2,231	2,233	2,234	2,268	2,268	2,268	2,130	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,498	79,406	79,470	79,551	79,571	80,251	80,251	80,251	77,497	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862	82,862
6,1	отопление	57,93	59,5	59,473	59,545	59,565	59,915	59,915	59,915	57,162	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166	61,166
6,2	вентиляция	13,23	13,41	13,501	13,501	13,501	13,780	13,780	13,780	13,780	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584	14,584
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,338	6,496	6,496	6,505	6,505	6,556	6,556	6,556	6,556	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112	7,112
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	67,291	68,951	66,747	64,836	62,818	63,531	63,531	63,531	60,640	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272	66,272
8	отопление	48,619	49,940	48,282	46,859	45,351	45,701	45,701	45,701	42,948	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952	46,952
9	вентиляция	11,104	11,255	10,961	10,625	10,279	10,558	10,558	10,558	10,558	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362	11,362
10	горячее водоснабжение	5,319	5,452	5,274	5,119	4,953	5,004	5,004	5,004	5,004	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,752	7,450	7,508	7,511	7,285	6,571	6,571	6,571	9,462	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	20,209	22,462	24,4586	26,272	25,559	25,559	25,559	28,450	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818	22,818
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,498	59,160	59,209	59,295	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090	59,090
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	61,235	62,745	60,740	59,001	57,164	57,813	57,813	57,813	55,182	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308	60,308
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	145,1	146,6	144,6	144,6	133,797 1	133,797	133,797	133,797	134,207	134,207	138,877	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,448	0,455	0,446	0,433	0,453	0,458	0,458	0,458	0,436	0,476	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,737	-3,585	-1,531	0,294	1,926	1,277	1,277	1,277	3,908	-1,218	-1,218	-1,218	-1,218	-1,218	-1,218	-1,218	-1,218
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,68	0,68	0,68	0,68	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
18,1	отопление						0,35	0,35	0,35	0,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
18,2	вентиляция						0,28	0,28	0,28	0,28	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
18,3	ГВС						0,05	0,05	0,05	0,05	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75
	отопление									-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75
	вентиляция									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,03	0,03	0,03	-0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,182	10,27	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	10,258
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,134	0,134	0,134	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	0,529	0,539	0,505	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,853	5,973	5,855	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672
6,1	отопление	4,58	4,67	4,55	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389	4,389
6,2	вентиляция	0,91	0,94	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	0,942
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,363	0,341	0,34137 5	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,173	6,29	5,897	5,4637	5,2367	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237	5,237
8	отопление	4,417	4,497	4,191	3,849	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673
9	вентиляция	0,878	0,905	0,868	0,826	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
10	горячее водоснабжение	0,350	0,349	0,334	0,299	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,668	3,625	3,765	3,963	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,846	4,227	4,6603	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,749	5,836	5,824	5,824	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,617	5,724	5,366	4,972	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	21,3	21,5	20,8	20,8	28,3	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,265	0,267	0,259	0,239	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,132	0,112	0,458	0,852	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,134	9,026	9,234	9,234	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318	9,318
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,133	0,131	0,134	0,134	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,647	5,643	5,641	5,643	5,643	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
6,1	отопление	5,5	5,5	5,503	5,503	5,503	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
6,2	вентиляция	0,13	0,13	0,125	0,125	0,125	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,017	0,013	0,013	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,280	4,273	4,264	4,071	4,358	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566	4,566
8	отопление	4,062	4,058	4,053	3,863	4,142	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245
9	вентиляция	0,096	0,096	0,092	0,088	0,094	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
10	горячее водоснабжение	0,012	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,244	3,143	3,350	3,347	3,480	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,622	4,836	5,029	4,875	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,118	5,236	5,153	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,895	3,888	3,880	3,705	3,965	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155	4,155
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,544	1,542	1,539	1,467	2,126	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,284	1,230	1,356	1,448	1,321	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
18,1	отопление						0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
18,2	вентиляция						0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
18,3	ГВС						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	21,6	21,6	21,6	21,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,6	10,524	10,025	9,932	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,066	0,06	0,057	0,057	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,258	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
6,1	отопление	4,51	4,47	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	4,427	4,028	3,894	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
8	отопление	4,206	4,169	3,794	3,660	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	5,736	5,667	5,574	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,068	6,037	5,940	5,981	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618	4,618
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	9,587	9,132	8,941	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,064	4,029	3,665	3,543	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,9	23,8	22,9	22,9	40,9934 6	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993	40,993
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,175	0,166	0,160	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,503	5,558	5,467	5,398	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,81	5,534	5,534	5,534	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,33	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	4,332
6,1	отопление	4,23	4,27	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	4,269
6,2	вентиляция	0,06	0,06	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	0,063
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	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	3,284	3,286	3,144	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
8	отопление	3,088	3,117	3,117	2,977	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
9	вентиляция	0,044	0,044	0,046	0,044	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,072	1,070	1,070	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,241	2,239	2,381	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,549	3,549	3,472	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834	3,834
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,961	2,988	2,990	2,861	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,4	6,4	6,4	6,4	9,060024	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,489	0,494	0,494	0,472	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,765	0,561	0,559	0,611	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	19,11	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,059	0,064	0,064	0,064	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,198	0,193	0,193	0,193	0,193	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,78	6,78	6,896	6,742	6,735	6,735	6,735	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034	8,034
6,1	отопление	6,28	6,28	6,398	6,244	6,237	6,237	6,237	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693	6,693
6,2	вентиляция	0,33	0,33	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,280	7,223	7,105	7,191	7,191	7,191	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555	8,555
8	отопление	6,563	6,563	6,518	6,401	6,481	6,481	6,481	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937	6,937
9	вентиляция	0,345	0,345	0,334	0,336	0,341	0,341	0,341	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
10	горячее водоснабжение	0,178	0,178	0,173	0,174	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,077	13,862	13,742	14,541	14,606	14,606	14,606	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242	13,242
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,771	13,556	13,613	14,371	14,343	14,343	14,343	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979	12,979
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	10,386	10,386	10,686	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744	10,744
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,625	6,573	6,466	6,544	6,544	6,544	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785	7,785
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	28,8	28,8	28,6	28,6	35,5484 3	35,548	35,548	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440	36,440

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,242	0,197	0,197	0,197	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
17	Резерв при аварийном выводе котла	2,871	3,761	3,813	4,220	4,200	4,200	4,200	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
18,1	отопление						0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
18,2	вентиляция						0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
18,3	ГВС						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	91,35	89,26	89,719	90,189	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,373	0,364	0,366	0,366	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,94	1,861	1,788	1,782	2,214	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203	2,203
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,750	46,558	46,545	44,720	44,565	53,210	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994	52,994
6,1	отопление	37,97	37,94	37,765	37,142	36,986	43,936	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745	43,745
6,2	вентиляция	4,28	4,13	4,129	3,297	3,297	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	4,5	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,920	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861
6,4	технологические нужды	0	0	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	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,927	35,905	35,810	40,617	39,007	48,084	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858	47,858
8	отопление	27,597	27,678	27,642	32,367	30,873	37,823	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632	37,632
9	вентиляция	3,111	3,013	3,022	2,873	2,752	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
10	горячее водоснабжение	3,271	3,274	3,285	3,589	3,437	4,240	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181
11	технологические нужды	0	0	0	0	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	42,279	40,399	40,948	43,315	42,933	33,855	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082	34,082

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	52,991	53,543	49,206	50,272	41,195	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421	41,421
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	59,142	59,447	59,553	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009	59,009
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,694	32,674	32,587	36,961	35,496	43,756	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550	43,550
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	73,5	73,4	73,4	73,4	104,745 3	117,437	117,396	117,396	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472	117,472
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,462	0,463	0,463	0,529	0,354	0,389	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
18	Резерв при аварийном выводе котла	27,833	26,468	26,860	22,592	23,513	15,253	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459	15,459
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
19	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
18,1	отопление						0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
18,2	вентиляция						0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
18,3	ГВС						0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
20	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
	отопление						0,00	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
22	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
	отопление						6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
	вентиляция						0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
	ГВС						0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
23	Котельная К-45						7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	4,515

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,47	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	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,044	3,044	3,043	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
6,1	отопление	2,84	2,84	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	2,842
6,2	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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 (ср.)	0,154	0,154	0,151	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,976	2,971	3,136	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
8	отопление	2,685	2,685	2,683	2,834	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756
9	вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,050	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
10	горячее водоснабжение	0,146	0,146	0,142	0,154	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,304	1,301	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,478	1,474	1,309	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	2,964	2,958	2,941	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922	2,922
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,708	2,704	2,854	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7	7	7	7	7,93264 7	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,410	0,434	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,526	0,256	0,254	0,087	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №22 «Олимпия» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	5,167	5,167	5,167	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,034	0,04	0,04	0,04	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,140	0,140	0,185	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,778	1,778	1,742	1,637	1,637	2,525	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891	3,891
6,1	отопление	1,27	1,27	1,237	1,174	1,174	1,749	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
6,2	вентиляция	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,457	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,338	0,296	0,296	0,320	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	4,819	3,998	1,352	1,288	2,220	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655	3,655
8	отопление	3,329	3,329	2,726	0,869	0,823	1,398	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
9	вентиляция	0,446	0,446	0,368	0,124	0,117	0,407	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
10	горячее водоснабжение	0,885	0,885	0,744	0,219	0,208	0,231	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,499	3,190	3,226	3,350	3,440	2,507	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	0,308	1,129	3,775	3,929	2,997	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	3,405	3,405	3,375	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	4,385	3,638	1,230	1,172	2,021	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	12,470	12,470	12,470	12,470	12,470	16,254	16,231	15,890	15,752	17,135	17,357	17,408	17,302	17,151	17,151	17,151	17,151
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,308	0,097	0,092	0,125	0,210	0,214	0,216	0,199	0,196	0,195	0,197	0,198	0,198	0,198	0,198
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,439	-0,980	-0,233	2,145	2,227	1,378	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,888	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254
18,1	отопление						0,575	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
18,2	вентиляция						0,290	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
18,3	ГВС						0,024	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №23 «Ледовый Дворец» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,99	4,666	4,666	4,666	4,642	4,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,35	6,35	5,608	5,332	5,331	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
6,1	отопление	1,1	1,1	1,103	1,103	1,103	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
6,2	вентиляция	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376	4,376
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,510	4,510	3,983	2,209	2,221	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
8	отопление	0,929	0,929	0,822	0,455	0,458	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
9	вентиляция	2,956	2,956	2,609	1,445	1,452	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328
10	горячее водоснабжение	0,615	0,615	0,543	0,300	0,302	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-2,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105	-1,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,130	0,657	2,431	2,388	1,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,696	2,696	2,626	2,598	2,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	4,104	3,625	2,010	2,021	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,7	0,7	0,7	0,7	1,761	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	6,429	5,677	3,143	1,256	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,221	-1,408	-0,929	0,616	0,577	-0,674	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
18,1	отопление						0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
18,2	вентиляция						0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
18,3	ГВС						0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №24 «Нефтяник» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,384	4,95	4,95	4,95	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,033	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	1,83	1,833	1,833	1,833	1,833	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
6,1	отопление	0,38	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
6,2	вентиляция	1,27	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	1,025	0,937	0,985	0,946	0,946	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
8	отопление	0,211	0,211	0,193	0,203	0,195	0,195	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269	2,269
9	вентиляция	0,704	0,704	0,643	0,677	0,650	0,650	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,091	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,511	3,080	3,078	3,078	3,226	3,226	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	3,895	3,983	3,935	4,122	4,122	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,445	2,445	2,372	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,933	0,853	0,896	0,861	0,861	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,887	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,269	1,160	1,220	1,171	1,056	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,726	1,512	1,592	1,476	1,590	1,590	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512	-0,512
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
18,1	отопление						0	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
18,2	вентиляция						0	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
18,3	ГВС						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,059	0,07	0,091	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,1	отопление	0,1	0,08	0,095	0,123	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	0,184	0,218	0,218	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
8	отопление	0,156	0,125	0,148	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,700	0,674	0,625	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,655	0,621	0,621	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) 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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,167	0,198	0,198	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,1	5,6	5,6	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,027	0,025	0,026	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,420	0,462	0,431	0,431	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,2	1,2	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	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	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,127	0,847	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
6,1	отопление	0,67	0,53	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	1,087
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	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 (ср.)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,458	0,285	0,579	0,576	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	0,189	0,124	0,311	0,309	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
9	вентиляция	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,089	0,074	0,091	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,086	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,896	0,602	0,645	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 котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,601	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,259	0,527	0,524	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3												
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,060	0,990	1,340	1,330	1,394												
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,164	0,322	0,054	0,077	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №27 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,35	2,35	2,35	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,14	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,928	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,1	отопление	0,67	0,53	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	0,529
6,2	вентиляция	0,14	0	0	0	0	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 (ср.)	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:	1,866	1,163	1,167	1,129	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
8	отопление	1,246	0,880	0,883	0,852	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
9	вентиляция	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,219	0,196	0,197	0,190	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,266	1,599	1,600	1,430	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	1,171	1,167	1,035	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,064	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,698	1,058	1,062	1,027	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,1	0,9	0,9	0,9	1,43641 1	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,569	1,196	1,200	1,158	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,539	0,101	0,097	0,037	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
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18,1	отопление																	
18,2	вентиляция																	
18,3	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,1	14,1	14,1	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	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	0,706	0,699	0,691	0,691	0,663	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,750	0,711	0,937	1,109	0,969	1,147	1,147
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,027	4,977	4,954	4,953	4,752	5,879	5,869	5,869	5,869	5,879	6,493	5,722	10,238	13,679	10,871	14,429	14,429
6,1	отопление	4,820	4,770	4,745	4,744	4,543	5,593	5,583	5,583	5,583	5,593	5,992	5,150	8,551	11,214	9,280	11,805	11,805
6,2	вентиляция	0,01	0,01	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,414	0,484	1,600	2,379	1,504	2,538	2,538
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,649	5,596	5,526	3,647	3,569	4,751	4,741	4,741	4,741	4,751	5,397	4,587	9,328	12,942	9,993	13,729	13,729
8	отопление	4,739	4,693	4,631	2,831	2,778	3,827	3,818	3,818	3,818	3,827	4,227	3,385	6,786	9,449	7,515	10,039	10,039
9	вентиляция	0,010	0,010	0,012	0,007	0,007	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081
10	горячее водоснабжение	0,194	0,194	0,192	0,118	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,337	0,408	1,524	2,303	1,428	2,462	2,462
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,285	8,342	8,373	7,514	7,762	6,579	9,350	9,350	9,350	9,339	8,694	9,504	4,762	1,149	4,098	0,361	0,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,422	8,492	9,511	9,608	8,426	11,196	11,196	11,196	11,186	10,540	11,350	6,609	2,995	5,944	2,208	2,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	9,758	9,777	9,777	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537	12,537
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,141	5,092	5,029	3,319	3,248	4,324	4,314	4,314	4,314	4,324	4,911	4,174	8,489	11,777	9,094	12,494	12,494
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	45,9	45,7	45,5	45,5	51,525	52,775	52,775	52,775	52,775	52,775	54,868	36,896	39,538	26,597	26,597	26,597	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,108	0,107	0,106	0,065	0,056	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,085	0,105	0,212	0,445	0,339	0,473	0,473
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,352	5,401	5,464	6,439	6,529	5,453	8,223	8,223	8,223	8,213	7,626	8,363	4,048	0,760	3,443	0,043	0,043
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	2,337	1,565	6,554	10,138	7,329	10,888	10,888
18,1	отопление						1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	2,018	1,176	5,029	7,829	5,895	8,419	8,419
18,2	вентиляция						0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
18,3	ГВС						0	0	0	0	0	0,242	0,312	1,448	2,232	1,358	2,392	2,392
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	-0,60	-0,60	-1,07	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21
	отопление						0,00	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	-0,57	-0,57	-1,02	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	-0,02	-0,04	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,05	0,27	0,45	0,31	0,48	0,48
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,62	4,789	4,789	4,789	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,261	0,251	0,250	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,380	2,240	2,173	2,173	2,159	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
6,1	отопление	2,240	2,110	2,047	2,047	2,033	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
6,2	вентиляция	0,12	0,11	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	0,106
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,273	2,141	2,057	2,071	2,012	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
8	отопление	1,879	1,771	1,701	1,716	1,661	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
9	вентиляция	0,101	0,092	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,952	2,277	2,354	2,355	2,374	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,637	2,721	2,707	2,769	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,069	3,182	3,182	3,17	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152	3,152
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,068	1,948	1,872	1,885	1,831	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16	15,7	15,7	15,9244 7	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,118	0,115	0,116	0,111	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,001	1,234	1,310	1,285	1,321	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18,1	отопление						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18,2	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18,3	ГВС						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	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	8,73	7,659	7,659	7,659	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,08	0,07	0,07	0,07	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,229	3,239	3,318	3,299	3,372	3,379	3,379	3,379	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393
6,1	отопление	3,160	3,170	3,249	3,230	3,303	3,310	3,310	3,310	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324	4,324
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,031	4,043	4,106	3,642	3,645	3,652	3,652	3,652	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
8	отопление	3,552	3,563	3,621	3,169	3,164	3,171	3,171	3,171	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
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
10	горячее водоснабжение	0,078	0,078	0,077	0,068	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,020	3,948	3,863	3,884	4,035	4,027	4,027	4,027	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,619	3,546	3,483	3,947	4,177	4,169	4,169	4,169	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104	3,104
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	6,313	6,313	6,131	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,668	3,679	3,736	3,314	3,316	3,324	3,324	3,324	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,2	15,2	14,6629 7	14,663	14,944	14,944	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,240	0,241	0,243	0,213	0,220	0,221	0,217	0,217	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	3,527	2,634	2,577	2,817	3,056	3,048	3,048	3,048	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
18,1	отопление						0,01	0,01	0,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
18,2	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
18,3	ГВС						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	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (консервация с 12.12.2020г. Переведена в режим ЦТП)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной 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 (ср.)																	
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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
15	Зона действия источника тепловой мощности. га																	
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га																	
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,9	1,9	1,9	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
6,1	отопление	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	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 (ср.)	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	0,373	0,373	0,373
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,764	1,764	1,409	1,011	0,2	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	отопление	0,571	0,558	0,443	0,313	0,000	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	0,672	0,685	0,543	0,384	0,000	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	0,473	0,473	0,375	0,265	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,483	0,513	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,475	0,903	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,605	1,605	1,282	0,920	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	8,7	8,7	7,901	7,901	1,43792	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,172	0,122	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,671	-0,348	0,014	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,69	4,76	4,76	4,76	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,028	0,029	0,029	0,029	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	0,480	0,481	0,481	0,483	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,295	3,305	3,308	3,32	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
6,1	отопление	0,74	0,74	0,743	0,755	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
6,2	вентиляция	2,51	2,52	2,52	2,52	2,52	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 (ср.)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,893	1,898	1,873	1,818	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
8	отопление	0,317	0,317	0,313	0,304	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
9	вентиляция	1,076	1,080	1,060	1,013	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,019	0,018	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)	0,887	0,945	0,942	0,928	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,833	2,858	2,913	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,351	2,351	2,297	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,723	1,727	1,704	1,654	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,9	8	7,901	7,901	5,50669	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,179	0,177	0,176	0,169	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,594	0,624	0,647	0,643	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,54
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,1	1,083	1,083	1,094	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,132	1,12	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
6,1	отопление	0,5	0,5	0,5	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
6,2	вентиляция	0,62	0,622	0,62	0,62	0,62	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 (ср.)	0,01	0,01	0	0	0	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:	0,1	0,1	0,099	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,024	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	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	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,058	-0,046	-0,039	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	0,974	0,975	1,041	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,533	0,533	0,492	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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,091	0,091	0,090	0,040	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	0,8	0,8	0,8	0,8	2,157327	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,125	0,124	0,055	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,450	0,442	0,443	0,452	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:																	
2	Располагаемая тепловая мощность котельной																	
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной 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																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)																	
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)																	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла																	
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:	1,38	1,38	1,38	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
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,014	0,014	0,016	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,803	0,913	0,874	0,874	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
6,1	отопление	0,367	0,429	0,425	0,425	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
6,2	вентиляция	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	0,425
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,430	0,489	0,468	0,570	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
8	отопление	0,197	0,230	0,228	0,277	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
9	вентиляция	0,194	0,246	0,228	0,277	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
10	горячее водоснабжение	0,040	0,013	0,013	0,016	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,293	0,332	0,630	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,778	0,717	0,738	0,934	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,904	0,902	0,902	0,644	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,445	0,426	0,519	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,239	0,257	0,246	0,300	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,513	0,457	0,476	0,125	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
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	4,98	4,98	4,98
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,063	0,073	0,074	0,069	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,003	3,849	4,142	4,142	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
6,1	отопление	2,903	2,749	2,675	2,675	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция	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	1,349
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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:	3,227	3,104	3,340	3,001	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048
8	отопление	2,340	2,217	2,157	1,938	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция	0,792	0,792	1,088	0,977	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,085	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	1,058	0,764	0,769	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,690	1,803	1,566	1,910	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,258	3,247	3,246	3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,937	2,825	3,039	2,731	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774	2,774
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,598	0,586	0,619	0,556	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,321	0,422	0,207	0,460	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			5,16	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,073	0,068	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	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			3,401	3,401	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
6,1	отопление			2,587	2,587	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553	2,553

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция			0,533	0,533	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
6,3	горячее водоснабжение (ср.)			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	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			3,084	2,817	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
8	отопление			2,346	2,143	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
9	вентиляция			0,483	0,441	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
10	горячее водоснабжение			0,255	0,233	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,686	1,681	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,003	2,265	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			2,507	2,503	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			2,806	2,563	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
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	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,504	0,461	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	0,000	-0,299	-0,060	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,142	0,169	0,153	0,116	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,211	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871	4,871
6,1	отопление	7,181	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758	3,758
6,2	вентиляция	1,582	1,561	1,084	1,084	1,0371	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,448	0,448	0,076	0,076	0,0755	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:	9,659	9,656	6,217	4,359	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
8	отопление	7,530	7,549	5,001	3,506	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
9	вентиляция	1,659	1,637	1,136	0,797	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
10	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,080	0,056	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,987	0,963	4,257	4,294	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,515	3,970	5,865	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,613	7,586	7,602	7,644	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,790	8,787	5,657	3,967	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	16,8	16,8	13,8	13,8	13,8	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,451	0,316	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,177	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,024	0,027	0,03	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
6,1	отопление	1,437	1,339	1,300	1,300	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
8	отопление	1,307	1,218	1,182	1,306	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	2,054	2,090	2,089	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,089	2,175	2,208	2,083	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,686	1,683	1,680	1,669	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,189	1,108	1,076	1,188	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,335	0,321	0,311	0,344	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,497	0,575	0,604	0,481	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,061	0,063	0,063	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,967	3,194	3,118	3,118	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419
6,1	отопление	2,692	2,537	2,298	2,298	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410	2,410
6,2	вентиляция	0,275	0,410	0,509	0,509	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,247	0,311	0,311	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,534	2,727	2,662	2,537	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	2,299	2,166	1,962	1,870	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876
9	вентиляция	0,235	0,350	0,435	0,414	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
10	горячее водоснабжение	0,000	0,211	0,266	0,253	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	0,935	1,009	1,009	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,604	1,402	1,465	1,590	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,043	2,034	2,032	1,977	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,306	2,482	2,422	2,309	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,9	10,2	10,1	10,1	10,1	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,256	0,267	0,264	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,263	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,032	0,041	0,041	0,042	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,062	1,988	2,172	2,172	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
6,1	отопление	1,622	1,548	1,650	1,650	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
6,2	вентиляция	0,348	0,348	0,430	0,430	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,887	1,819	1,987	1,815	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
8	отопление	1,484	1,416	1,509	1,379	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
9	вентиляция	0,318	0,318	0,393	0,359	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
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,077	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,916	1,981	1,797	1,796	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,091	2,150	1,982	2,153	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081	2,081
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,973	1,964	1,965	1,818	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,717	1,655	1,808	1,652	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,325	0,319	0,337	0,308	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,309	0,157	0,166	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,091	0,103	0,111	0,113	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,105	5,086	5,068	5,068	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961
6,1	отопление	4,739	4,717	4,704	4,704	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
6,2	вентиляция	0,320	0,323	0,318	0,318	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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:	4,872	4,854	4,836	4,574	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537	4,537
8	отопление	4,523	4,502	4,489	4,245	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
9	вентиляция	0,305	0,308	0,303	0,287	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
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,104	2,111	2,121	2,119	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,337	2,343	2,353	2,613	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645	2,645

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,776	4,764	4,756	4,607	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602	4,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,434	4,417	4,401	4,162	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500	20,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,238	0,237	0,236	0,223	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,342	0,347	0,355	0,445	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,237	0,272	0,29	0,313	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,211	15,055	16,188	16,188	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872	15,872
6,1	отопление	9,958	9,853	10,184	10,184	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812	9,812
6,2	вентиляция	4,651	4,601	5,043	5,043	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085	5,085
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,602	0,602	0,961	0,961	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,006	10,894	11,713	12,022	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567
8	отопление	7,205	7,129	7,369	7,563	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769	7,769

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция	3,365	3,329	3,649	3,745	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,695	0,714	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,212	11,333	10,182	10,159	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460	10,460
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,417	15,494	14,657	14,325	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766	13,766
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,759	19,724	19,706	19,468	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,015	9,914	10,659	10,940	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436	11,436
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	15,1	15,1	15,5	15,5	15,5	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,729	0,721	0,756	0,776	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,744	9,810	9,047	8,528	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017	8,017
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46	36,46
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,259	0,307	0,313	0,321	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,321	16,560	15,932	15,932	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885
6,1	отопление	13,785	13,294	12,320	12,320	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966	11,966

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция	3,170	2,901	3,098	3,098	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,366	0,366	0,514	0,514	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	15,211	14,543	13,991	13,296	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207	13,207
8	отопление	12,106	11,674	10,819	10,282	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948	9,948
9	вентиляция	2,784	2,548	2,721	2,585	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804
10	горячее водоснабжение	0,321	0,321	0,451	0,429	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,250	19,963	20,585	20,577	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596	20,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,360	21,980	22,526	23,213	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274	23,274
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	26,844	26,796	26,789	26,879	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,842	13,234	12,732	12,099	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018	12,018
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	35,4	34,8	34,2	34,2	34,2	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,430	0,418	0,409	0,389	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
17	Резерв при аварийном выводе котла	13,002	13,562	14,057	14,780	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833	14,833
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,058	0,056	0,282	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,625	2,625	2,543	2,543	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
6,1	отопление	2,464	2,464	2,396	2,396	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
6,2	вентиляция	0,161	0,161	0,147	0,147	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	2,519	2,519	2,440	2,321	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284
8	отопление	2,365	2,365	2,299	2,187	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241
9	вентиляция	0,154	0,154	0,141	0,134	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,417	2,407	2,491	2,265	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,523	2,513	2,594	2,487	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,345	3,335	3,337	3,088	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,292	2,220	2,112	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,388	0,388	0,381	0,363	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,053	1,043	1,117	0,976	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,1	0,11	0,08	0,079	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,814	7,742	6,882	6,882	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454
6,1	отопление	2,364	2,292	2,257	2,257	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
6,2	вентиляция	4,580	4,580	3,780	3,780	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,870	0,870	0,845	0,845	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,720	4,677	4,157	3,791	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
8	отопление	1,428	1,385	1,363	1,243	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
9	вентиляция	2,767	2,767	2,283	2,082	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
10	горячее водоснабжение	0,526	0,526	0,510	0,465	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,474	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,620	2,653	3,203	3,570	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,273	5,264	5,293	5,211	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,295	4,256	3,783	3,450	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729	3,729
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,242	1,231	1,155	1,053	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,978	1,008	1,510	1,761	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,28	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,27	1,27	1,27	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,014	0,014	0,056	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,713	0,710	0,710	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
6,1	отопление	0,413	0,414	0,426	0,426	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
6,2	вентиляция	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	0,222
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,600	0,601	0,599	0,590	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
8	отопление	0,348	0,349	0,359	0,354	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
9	вентиляция	0,196	0,196	0,187	0,184	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,543	0,546	0,514	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,659	0,655	0,657	0,634	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,003	1,000	1,000	0,967	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,546	0,547	0,545	0,537	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,155	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,453	0,455	0,430	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,044	0,056	0,058	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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,64	3,009	2,843	2,843	2,8185	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
6,1	отопление	2,313	2,317	2,15	2,15	2,1225	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
6,2	вентиляция	0,269	0,553	0,553	0,553	0,5563	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,059	0,14	0,14	0,14	0,1397	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:	2,293	2,613	2,469	2,367	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
8	отопление	2,008	2,011	1,867	1,790	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
9	вентиляция	0,234	0,480	0,480	0,460	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
10	горячее водоснабжение	0,051	0,122	0,122	0,117	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,516	1,135	1,299	1,343	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,863	1,531	1,673	1,819	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,057	2,044	2,042	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,378	2,247	2,154	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	6	6,3	6,1	6,1	6,1	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,382	0,415	0,405	0,388	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,030	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,217	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,519	12,548	12,421	12,421	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
6,1	отопление	9,240	9,277	9,586	9,586	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
6,2	вентиляция	2,955	2,954	2,555	2,555	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,529	11,556	11,44	10,891	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
8	отопление	8,510	8,544	8,829	8,405	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050	8,050
9	вентиляция	2,722	2,720	2,353	2,240	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
10	горячее водоснабжение	0,297	0,292	0,258	0,246	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,934	15,875	15,971	16,191	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874	15,874
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,924	16,867	16,952	17,721	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325	18,325

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,631	19,600	19,570	19,556	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,491	10,516	10,410	9,911	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360	9,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,818	0,820	0,811	0,772	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,140	9,084	9,160	9,645	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6,1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,4	технологические нужды	0,364	0,387	0,450	0,450	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,44	0,468	0,544	0,45	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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
8	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	технологические нужды	0,44	0,468	0,544	0,45	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,891	0,830	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,838	0,810	0,736	0,830	0,800	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,678	0,678	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,426	0,495	0,410	0,437	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368	0,4368
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,244	0,246	0,272	0,225	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
18	Резерв при аварийном выводе котла	0,278	0,252	0,185	0,271	0,243	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432	0,2432
19	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная К-45 ООО «СТЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,920	0,923	0,917	1,157	1,205	1,150	1,579	1,962	2,439	2,840	2,744	3,068	3,068	3,077	3,077	3,077	3,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,296	57,296	56,951	71,808	74,774	73,676	82,261	89,930	99,471	107,475	105,561	112,052	112,052	112,223	112,223	112,223	112,223
6,1	отопление	45,450	45,450	47,200	55,322	56,879	56,099	62,395	68,180	74,294	80,672	78,533	81,587	81,587	81,716	81,716	81,716	81,716
6,2	вентиляция	6,000	6,000	3,510	8,428	9,458	8,544	8,952	9,623	12,019	12,914	13,343	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452	16,452
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	5,846	6,221	7,480	7,859	8,516	10,398	11,611	12,642	13,373	13,169	13,496	13,496	13,539	13,539	13,539	13,538
6,4	технологические нужды	0	0	0,02	0,578	0,578	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,45	54,447	54,605	47,1391	57,625	56,471	65,486	73,539	83,557	91,961	89,951	96,766	96,766	96,947	96,947	96,947	96,946
8	отопление	42,463	42,458	44,495	35,425	42,918	42,138	48,434	54,219	60,333	66,711	64,571	67,626	67,626	67,755	67,755	67,755	67,755
9	вентиляция	5,606	5,605	3,309	5,397	7,137	6,223	6,630	7,301	9,697	10,592	11,021	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131	14,131
10	горячее водоснабжение	5,462	5,461	5,864	4,790	5,930	6,587	8,469	9,681	10,713	11,444	11,240	11,567	11,567	11,610	11,610	11,610	11,609
11	технологические нужды	0	0	0,019	0,370	0,436	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,834	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-15,775	15,210	7,158	-2,861	-11,265	-9,254	-16,070	-16,070	-16,250	-16,250	-16,250	-16,250
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,600	4,603	4,445	11,911	1,425	2,579	33,564	25,511	15,493	7,089	9,099	2,284	2,284	2,103	2,103	2,103	2,104
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
15	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,550	49,547	49,691	42,897	52,439	51,389	59,593	66,920	76,037	83,684	81,855	88,057	88,057	88,221	88,221	88,221	88,221
16	Зона действия источника тепловой мощности. га	102,5	102,5	102,6	102,6	141,118	130,697	137,377	141,457	150,816	150,816	159,739	159,739	159,739	159,734	159,734	159,734	159,734
17	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,522	0,523	0,448	0,400	0,101	0,113	0,123	0,138	0,149	0,142	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
18	Резерв при аварийном выводе котла	-5,500	-5,497	-5,641	1,153	-8,389	-7,339	24,457	17,130	8,013	0,366	2,195	-4,007	-4,007	-4,171	-4,171	-4,171	-4,171
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
19	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						6,881	15,650	23,318	32,860	40,863	38,949	45,440	45,440	45,612	45,612	45,612	45,611
	отопление						5,290	11,769	17,554	23,668	30,046	27,906	30,961	30,961	31,090	31,090	31,090	31,090
	вентиляция						0,095	0,503	1,174	3,570	4,465	4,894	8,004	8,004	8,004	8,004	8,004	8,004
	ГВС						1,496	3,378	4,590	5,621	6,352	6,148	6,476	6,476	6,518	6,518	6,518	6,518
	технологические нужды																	
20	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
	отопление						0,00	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технологические 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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
21	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,34	0,77	1,16	1,63	2,03	1,94	2,26	2,26	2,27	2,27	2,27	2,27
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
22	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
	отопление						-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07
	вентиляция						-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01
	ГВС						-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84
	технологические нужды						-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
23	Котельная 14 СГМУП "ГТС"						-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,174	2,174	2,174	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
6,1	отопление	1,500	1,500	1,500	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	1,503
6,2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	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	0,623
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,805	1,805	1,805	0,663	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
8	отопление	1,197	1,201	1,201	0,412	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
9	вентиляция	0,495	0,496	0,496	0,171	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,015	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,324	-0,319	-0,319	-0,328	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	1,254	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,817	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	1,643	0,603	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,964	0,967	0,967	0,332	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО "Газпром энерго"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	36,88	33,13	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,21	1,29	1,29	1,345	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,664	0,652	0,639	0,623	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,704	22,755	22,119	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582	22,582
6,1	отопление	20,434	21,485	20,849	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	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	18,208	17,233	12,100	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933	11,933
8	отопление	15,719	16,576	15,641	10,832	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687	10,687
9	вентиляция	0,977	0,980	0,953	0,645	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
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

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,302	12,183	12,832	8,580	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241	9,241
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,310	17,382	18,357	19,685	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499	20,499
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	31,371	31,291	31,291	27,486	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	15,798	16,569	15,682	11,011	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	38,2	39	38,1	38,1	38,1	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,437	0,450	0,436	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
17	Резерв при аварийном выводе котла	15,573	14,722	15,609	16,475	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274	17,274
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,65	14,65	14,65	14,65	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,69	3,69	3,69	3,69	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
6,1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665	1,665
6,2	вентиляция	0	0	0	0	1,62	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	2,952	4,921	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009	5,009
8	отопление	2,212	2,212	2,212	4,181	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675	7,675
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	9,479	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691	6,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,950	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	4,478	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558	4,558
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	6,284	4,472	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	5,386	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773
8	отопление	2,208	2,208	2,208	5,327	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714	5,714
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,121	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	4,554	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,780	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255	7,255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	2,009	4,901	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,690	0,690	0,690	1,665	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	5,431	2,879	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО УК "СЗТК"																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	2,775	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
8	отопление	3	3	3	2,703	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
9	вентиляция	0	0	0	0,000	0,000	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	0	0	0,000	0,000	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)	8,720	8,718	8,718	10,718	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596	10,596
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	9,558	11,855	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487	11,487
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,796	2,796	2,796	2,525	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,170	0,170	0,154	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749	-2,749
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,75	2,75	2,27	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,25	2,25	2,64	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384	3,384
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,07	2,07	1,75	1,75	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
6,1	отопление	2,07	2,07	1,75	1,75	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
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
8	отопление	1,656	1,656	1,4	1,743	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
9	вентиляция	0	0	0	0	0,000	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	0	0	0	0,000	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)	0,11	0,11	0,82	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	1,17	1,571	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,686	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,507	1,274	1,586	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4	3,8	3,8	3,8	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,414	0,414	0,368	0,459	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,927
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,001	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,1	отопление	1,61	1,61	1,61	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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	1,288	0,56	0,56	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
8	отопление	1,171	1,171	1,168	0,44	0,44	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
9	вентиляция	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	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	0,08	1,129	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,522	1,249	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,175	1,172	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,556	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,270	-0,267	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «СКАТ-База»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0	0	0	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,1	отопление	1,700	1,700	1,700	1,700	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,2	вентиляция	0	0	0	0	0	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 (ср.)	0	0	0	0	0	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:	1,36	1,36	1,36	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
9	вентиляция	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	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)	0,990	0,995	0,995	0,983	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	0,960	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,238	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,462	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	Полное переключение на СГРЭС -1 ПКТС					
2	Располагаемая тепловая мощность котельной			2,32	2,32	2,32	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3						
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде			0,04	0,04	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,074	0,074	0,074	0,074	0,102	0,129	0,129	0,129	0,129						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0						
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,97	1,17	1,14	1,140	1,690	2,240	2,240	2,240	2,240						
6,1	отопление			1,97	1,17	0,82	0,820	1,237	1,654	1,654	1,654	1,654						
6,2	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:			1,650	1,432	1,432	1,432	2,010	2,587	2,587	2,587	2,587						
8	отопление			1,576	1,358	1,038	1,038	1,455	1,872	1,872	1,872	1,872						
9	вентиляция			0	0	0	0,000	0,008	0,016	0,016	0,016	0,016						
10	горячее водоснабжение			0	0	0,32	0,320	0,445	0,570	0,570	0,570	0,570						
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,310	1,110	1,172	4,078	3,501	2,923	2,923	2,923	2,923						
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,630	0,848	0,880	3,860	3,283	2,705	2,705	2,705	2,705						
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			1,122	1,12	1,12	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100						
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла			1,502	1,303	1,303	1,303	1,829	2,354	2,354	2,354	2,354						
15	Зона действия источника тепловой мощности. га			3,1	3,1	3,1	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100						
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га			0,508	0,438	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335						
17	Резерв при аварийном выводе котла			-0,380	-0,183	-0,183	2,797	2,271	1,746	1,746	1,746	1,746						
	Подключение перспективной тепловой нагрузки						0	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч																	
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
22	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	0	0	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10
	отопление												0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	вентиляция												0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	ГВС												0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
23	СГРЭС-1						0	0	0	0	0	0	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58
	ПКТС						0	0	0	0	0	0	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Котельная АО "Завод промстройдеталей"																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,32	10,32	10,32	10,32	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,32	10,32	10,32	10,32	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,000	0,081	0,081	0,081	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,000	1,627	1,627	1,627	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073
6,1	отопление						0,000	1,410	1,410	1,410	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						0,000	1,709	1,709	1,709	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777	14,777
8	отопление						0,000	1,491	1,491	1,491	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315	13,315
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
10	горячее водоснабжение						0,000	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						10,245	8,536	8,536	8,536	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748	5,748
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						5,086	5,086	5,086	5,086	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366	15,366
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						0,000	1,555	1,555	1,555	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447	13,447
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,000	1,065	1,065	1,065	9,210	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
17	Резерв при аварийном выводе котла						5,086	3,531	3,531	3,531	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	1,627	1,627	1,627	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073	14,073
	отопление						0	1,410	1,410	1,410	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611
	вентиляция						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС						0	0,217	0,217	0,217	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,08	0,08	0,08	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												4,17	4,20	4,45	4,46	4,51	4,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												102,94	103,60	112,90	113,10	114,16	114,16
6,1	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
6,2	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												107,11	107,81	117,35	117,56	118,67	118,67
8	отопление												64,30	64,96	71,33	71,53	72,58	72,58
9	вентиляция												19,17	19,17	19,78	19,78	19,78	19,78
10	горячее водоснабжение												19,47	19,48	21,79	21,79	21,80	21,80
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,72	12,02	2,48	2,27	1,16	1,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												89,83	89,83	89,83	89,83	89,83	89,83

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												97,47	98,11	106,79	106,98	107,99	107,99
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,927	0,925	0,906	0,908	0,917	0,917
17	Резерв при аварийном выводе котла												-7,642	-8,274	-16,956	-17,149	-18,160	-18,160
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,450	28,111	26,288	26,490	27,548	27,548
	отопление												15,340	15,995	15,159	15,358	16,403	16,403
	вентиляция												9,307	9,307	8,469	8,469	8,469	8,469
	ГВС												2,803	2,809	2,661	2,663	2,676	2,676
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041	-0,041
	отопление												-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
	вентиляция												-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	ГВС												-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,370	1,403	1,312	1,322	1,375	1,375
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	0	0	75,535	75,535	86,656	86,656	86,656	86,656
	отопление												48,990	48,990	56,202	56,202	56,202	56,202
	вентиляция												9,864	9,864	11,316	11,316	11,316	11,316
	ГВС												16,682	16,682	19,138	19,138	19,138	19,138
22	СГРЭС-2						0	0	0	0	0	0	0	0	13,713	13,713	13,713	13,713
23	ПКТС						0	0	0	0	0	0	75,535	75,535	72,942	72,942	72,942	72,942
24	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	2,801	2,801	3,135	3,135	3,135	3,135
БМК 48 мкр 3МВт.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде						0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
6,1	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
6,2	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
8	отопление						0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
9	вентиляция						0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
10	горячее водоснабжение						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла						1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
15	Зона действия источника тепловой мощности. га						2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
17	Резерв при аварийном выводе котла						0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	отопление						0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	вентиляция						0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	ГВС						0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной							26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде							0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,23	0,23	0,36	0,61	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							4,55	4,55	7,25	12,22	17,14	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37
6,1	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250
6,2	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
6,3	горячее водоснабжение (ср.)							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:							4,77	4,77	7,62	12,83	18,00	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34
8	отопление							3,057	3,057	5,094	8,351	11,791	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250
9	вентиляция							0,283	0,283	0,764	2,268	3,479	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
10	горячее водоснабжение							1,205	1,205	1,396	1,605	1,871	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							20,708	20,708	17,864	12,646	7,482	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144	5,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла							18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла							4,34	4,34	6,93	11,68	16,38	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
15	Зона действия источника тепловой мощности, га							9,36	9,36	9,36	13,41	17,83	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							0,486	0,486	0,775	0,912	0,961	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
17	Резерв при аварийном выводе котла							14,637	14,637	12,049	7,301	2,602	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	4,55	4,55	7,25	12,22	17,14	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37	19,37
	отопление						0,00	3,06	3,06	5,09	8,35	11,79	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
	вентиляция						0,00	0,28	0,28	0,76	2,27	3,48	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
	ГВС						0,00	1,21	1,21	1,40	1,60	1,87	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,23	0,23	0,36	0,61	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Новая блочно-модульная котельная 49																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2	Располагаемая тепловая мощность котельной								2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
6,1	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100
6,2	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:								1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
8	отопление								1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,040	1,100	1,100	1,100	1,100
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла								1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
15	Зона действия источника тепловой мощности, га								1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	6,143	6,143	6,143	6,143
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,552	0,180	0,180	0,180	0,180
17	Резерв при аварийном выводе котла								0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление						0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,04	1,10	1,10	1,10	1,10
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						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	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Новая котельная №15 кв. П-9																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
6,1	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
6,2	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление									3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
9	вентиляция									0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
10	горячее водоснабжение									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)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401	3,401

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
	отопление						0,00	0,00	0,00	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,58	0,58	0,58	0,58	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,28	0,37	0,61	0,79	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									5,59	7,39	12,16	15,72	26,63	26,63	26,63	26,63	26,63
6,1	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									5,87	7,76	12,77	16,51	27,96	27,96	27,96	27,96	27,96
8	отопление									5,213	6,836	11,149	14,647	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
9	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение									0,379	0,550	1,011	1,077	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	5,361	5,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									22,745	20,861	15,848	12,106	5,361	5,361	5,361	5,361	5,361

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	26,020	26,020	26,020	26,020	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									5,343	7,057	11,619	15,024	25,442	25,442	25,442	25,442	25,442
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									6,516	10,989	18,953	21,313	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,858	0,672	0,642	0,738	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
17	Резерв при аварийном выводе котла									15,973	14,259	9,697	6,292	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч									5,59	7,39	12,16	15,72	26,63	26,63	26,63	26,63	26,63
	отопление									5,21	6,84	11,15	14,65	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
	вентиляция									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС									0,38	0,55	1,01	1,08	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,28	0,37	0,61	0,79	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Новая котельная НТИЦ №1 (Западная)																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									29,20	29,20	29,20	29,20	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде									0,584	0,584	0,584	0,584	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,067	0,263	0,547	1,154	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									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									1,342	5,261	10,948	23,087	34,755	34,755	34,755	34,755	34,755
6,1	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692
6,2	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:									1,409	5,524	11,496	24,241	36,493	36,493	36,493	36,493	36,493
8	отопление									1,300	4,987	10,284	21,232	32,692	32,692	32,692	32,692	32,692

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
9	вентиляция									0,000	0,000	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
10	горячее водоснабжение									0,042	0,274	0,543	1,734	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									27,207	23,092	17,120	4,375	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла									21,316	21,316	21,316	21,316	33,860	33,860	33,860	33,860	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									1,282	5,027	10,461	22,060	33,209	33,209	33,209	33,209	33,209
15	Зона действия источника тепловой мощности. га									3,237	24,991	37,641	44,356	46,770	46,770	46,770	46,770	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,414	0,211	0,291	0,520	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
17	Резерв при аварийном выводе котла									20,034	16,289	10,855	-0,744	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	1,34	5,26	10,95	23,09	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76
	отопление						0,00	0,00	0,00	1,30	4,99	10,28	21,23	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,04	0,27	0,54	1,73	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,07	0,26	0,55	1,15	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Новая котельная пос. Снежный																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,005	0,024	0,029	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6,1	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
6,2	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,111	0,496	0,618	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
8	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция										0,000	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
10	горячее водоснабжение										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,849	1,464	1,342	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,101	0,452	0,562	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										9,062	10,911	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381	11,381
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,012	0,043	0,052	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,859	0,508	0,398	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,106	0,473	0,588	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
	отопление										0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
	вентиляция										0	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	ГВС										0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Новая котельная 48 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,069	0,104	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,1	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
6,2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										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:										1,449	2,174	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
8	отопление										1,380	2,070	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
9	вентиляция										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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										2,471	1,747	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										1,319	1,978	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										4,239	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419	7,419
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,326	0,279	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
17	Резерв при аварийном выводе котла										1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС						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	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Новая котельная кв Пойма-2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,442	0,941	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										8,841	18,825	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303	35,303
6,1	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
6,2	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:										9,283	19,766	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068	37,068
8	отопление										2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
9	вентиляция										6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
10	горячее водоснабжение										0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										54,417	43,934	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632	26,632
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450	47,450
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										8,447	17,987	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732	33,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га										15,579	18,034	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515	19,515
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,567	1,044	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809
17	Резерв при аварийном выводе котла										39,003	29,463	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718	13,718
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	8,84	18,83	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
	отопление						0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	4,94	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
	вентиляция						0,00	0,00	0,00	0,00	6,77	13,68	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82
	ГВС						0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,94	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6,1	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6,2	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													26,923	26,923	26,923	26,923	26,923
8	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,789	6,789	6,789	6,789	6,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													35,972	35,972	35,972	35,972	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
17	Резерв при аварийном выводе котла													2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													25,641	25,641	25,641	25,641	25,641

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отопление													23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
	вентиляция													1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
	ГВС													0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Новая котельная П-12																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,007	0,021	0,025	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,142	0,426	0,497	0,497	0,497	0,914	0,914	0,914
6,1	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
6,2	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										0,149	0,447	0,522	0,522	0,522	0,960	0,960	0,960
8	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
9	вентиляция										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	1,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,811	1,513	1,438	1,438	1,438	1,000	1,000	1,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										0,135	0,407	0,475	0,475	0,475	0,874	0,874	0,874

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										1,195	1,871	1,871	1,871	3,460	3,460	3,460	3,460
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,119	0,227	0,266	0,266	0,144	0,264	0,264	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,825	0,553	0,485	0,485	0,485	0,086	0,086	0,086
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										0,142	0,426	0,497	0,497	0,497	0,914	0,914	0,914
	отопление										0,140	0,420	0,490	0,490	0,490	0,900	0,900	0,900
	вентиляция										0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС										0,002	0,006	0,007	0,007	0,007	0,014	0,014	0,014
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч										0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч										0,007	0,021	0,025	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046
Новая котельная №4																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной										60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде										1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										1,385	1,385	1,385	1,488	1,482	1,552	1,647	1,647
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										27,692	27,692	27,692	29,762	29,632	31,032	32,946	32,946
6,1	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
6,2	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
6,3	горячее водоснабжение (ср.)										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:										29,076	29,076	29,076	31,251	31,114	32,584	34,593	34,593
8	отопление										17,540	17,540	17,540	19,590	19,912	21,112	22,440	22,440
9	вентиляция										4,266	4,266	4,266	4,266	3,811	3,811	4,266	4,266
10	горячее водоснабжение										5,886	5,886	5,886	5,907	5,910	6,110	6,240	6,240
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	24,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										29,724	29,724	29,724	27,549	27,686	26,216	24,207	24,207

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла										43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла										26,459	26,459	26,459	28,438	28,314	29,651	31,480	31,480
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га										0,591	0,591	0,591	0,636	0,633	0,663	0,704	0,704
											17,341	17,341	17,341	15,362	15,486	14,149	12,320	12,320
17	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч										1,861	1,861	1,861	3,932	3,802	5,202	7,116	7,116
	отопление										0,787	0,787	0,787	2,837	3,159	4,359	5,687	5,687
	вентиляция										0,893	0,893	0,893	0,893	0,438	0,438	0,893	0,893
	ГВС										0,181	0,181	0,181	0,202	0,205	0,405	0,536	0,536
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч										-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760	-0,760
	отопление										-0,493	-0,493	-0,493	-0,493	-0,493	-0,493	-0,493	-0,493
	вентиляция										-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099
	ГВС										-0,168	-0,168	-0,168	-0,168	-0,168	-0,168	-0,168	-0,168
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч										0,055	0,055	0,055	0,159	0,152	0,222	0,318	0,318
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0	0	0	0	26,590	26,590	26,590	26,590	26,590	26,590	26,590	26,590
	отопление										17,246	17,246	17,246	17,246	17,246	17,246	17,246	17,246
	вентиляция										3,472	3,472	3,472	3,472	3,472	3,472	3,472	3,472
	ГВС										5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872
	СГРЭС-1						0	0	0	0	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960
	ПКТС						0	0	0	0	12,630	12,630	12,630	12,630	12,630	12,630	12,630	12,630
	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,1	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
6,2	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											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:											0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
8	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	вентиляция											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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
17	Резерв при аварийном выводе котла											0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	отопление											0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	вентиляция											0	0	0	0	0	0	0
	ГВС											0	0	0	0	0	0	0
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч											0	0	0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Новая котельная производственно-торгового комплекса																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,090	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											1,792	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126
6,1	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
6,2	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											1,882	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
8	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
9	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
10	горячее водоснабжение											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											3,175	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											1,712	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042	3,042
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,589	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
17	Резерв при аварийном выводе котла											1,625	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч											1,792	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126	2,126
	отопление											1,527	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
	вентиляция											0,242	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ГВС											0,023	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч											0	0	0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											0,090	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Кот. пос. Мостоотряд-94																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,093	0,470	0,711	1,243	1,385	1,385
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												1,859	9,395	14,223	24,858	27,708	27,708
6,1	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
6,2	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												1,952	9,865	14,934	26,101	29,093	29,093
8	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
9	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	4,619
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												31,760	23,847	18,778	7,611	4,619	4,619
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												26,832	26,832	26,832	26,832	26,832	26,832
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												1,776	8,977	13,590	23,752	26,475	26,475
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												26,722	34,205	77,988	77,988	77,988	77,988
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,070	0,275	0,182	0,319	0,355	0,355
17	Резерв при аварийном выводе котла												25,056	17,855	13,242	3,080	0,357	0,357

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												1,859	9,395	14,223	24,858	27,708	27,708
	отопление												1,656	7,618	11,420	19,381	21,493	21,493
	вентиляция												0	0	0	0	0	0
	ГВС												0,203	1,778	2,803	5,477	6,215	6,215
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч												0	0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч												0,093	0,470	0,711	1,243	1,385	1,385
Новая котельная мкр. СЗП1																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,101	2,620	2,620	2,620	2,620
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,025	52,393	52,393	52,393	52,393
6,1	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													2,126	55,012	55,012	55,012	55,012
8	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													65,494	12,608	12,608	12,608	12,608
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													50,370	50,370	50,370	50,370	50,370

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													1,934	50,061	50,061	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													109,514	182,683	182,683	182,683	182,683
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,018	0,257	0,268	0,287	0,287
17	Резерв при аварийном выводе котла													48,436	0,309	0,309	0,309	0,309
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													2,025	52,393	52,393	52,393	52,393
	отопление													2,000	46,120	48,160	51,510	51,510
	вентиляция													0	0	0	0	0
	ГВС													0,025	0,815	0,840	0,883	0,883
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч													0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч													0,101	2,620	2,620	2,620	2,620
Новая Котельная кв Пойма-5																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
2	Располагаемая тепловая мощность котельной													6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде													0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,011	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													0,220	0,341	0,341	0,341	0,341
6,1	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
6,2	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6,3	горячее водоснабжение (ср.)													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:													0,230	0,358	0,358	0,358	0,358
8	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
9	вентиляция													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													6,042	5,914	5,914	5,914	5,914
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла													3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла													0,210	0,326	0,326	0,326	0,326
15	Зона действия источника тепловой мощности. га													2,885	2,885	2,885	2,885	2,885
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га													0,076	0,118	0,118	0,118	0,118
17	Резерв при аварийном выводе котла													2,862	2,746	2,746	2,746	2,746
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч													0,220	0,341	0,341	0,341	0,341
	отопление													0,191	0,276	0,276	0,276	0,276
	вентиляция													0	0	0	0	0
	ГВС													0,029	0,065	0,065	0,065	0,065
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч													0	0	0	0	0
	отопление																	
	вентиляция																	
	ГВС																	
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч													0,011	0,017	0,017	0,017	0,017

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

При разработке 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.