



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 5 - 16)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора

Муниципального казенного учреждения

«Дирекция дорожно-транспортного и
жилищно-коммунального комплекса»

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2026 г.

"__" _____ 2026 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 5 - 16)

Санкт-Петербург

2026



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	8
Перечень рисунков	11
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	12
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	12
5.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. 17, 18-19-20 с ПКТС на котельную №4	12
5.1.2. Техническое перевооружение котельной 13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности.....	14
5.1.3. Реконструкция и строительство котельных для подключения перспективных потребителей	16
5.1.4. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	30
5.1.5. Комплекс технических мероприятий, обеспечивающий выдачу дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2	31
5.1.6. Строительство 2 очереди котельной К-45 ООО «СГЭС».....	37
5.1.7. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	40
5.1.7.1. Мероприятия СГРЭС-1	40
5.1.7.2. Мероприятия СГРЭС-2	46
5.1.7.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»	54
5.1.8. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	62
5.1.9. 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	63
5.1.10. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	63
5.1.11. 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.....	63
5.1.12. 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...65	
5.1.13. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	65
5.1.14. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	134
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	135

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	135
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	135
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	135
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	145
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	150
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	152
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	153
6.6. Строительство и реконструкция насосных станций	181
6.7. Оптимизация (пересмотр, расчет, корректировка, обоснование) утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии и теплового пункта со смесительными или корректирующими насосами (ЦТП, КРП, ПС, БТП, БПТП и пр.) в системе теплоснабжения на основании анализа их влияния на качество, надежность и экономичность теплоснабжения потребителей, а также с учетом изменения нормативных расчетных параметров наружного воздуха для территории города Сургута ...	197
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	199
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	199
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	199
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	200
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	200
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	211
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и	

значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	215
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	220
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	220
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	221
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	223
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	235
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	265
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	265
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	265
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	268
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	268
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	272
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	274
10.3.1. Порядок определения ЕТО	274
10.3.2. Критерии определения ЕТО	275
10.3.3. Обязанности ЕТО	275
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	276
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	286
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	286
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	292
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	296
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	297
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	297
13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	298

13.2.1. СГРЭС-2:.....	298
13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	299
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	299
13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	300
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	301
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	310
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Сургут.....	325
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут.....	325
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	326
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	326
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	329
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	329
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства....	330

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 5.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в существующих зонах централизованного теплоснабжения (тыс. руб. без НДС).....	19
Таблица 5.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах.....	29
Таблица 5.3 – 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).....	38
Таблица 5.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	41
Таблица 5.5 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-2 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-2 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	47
Таблица 5.6 – 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.....	55
Таблица 5.7 – 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) ...	66
Таблица 5.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица П34.2 МУ).....	71
Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) тыс. руб. без НДС	137
Таблица 6.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ), тыс. руб. без НДС	146
Таблица 6.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	151
Таблица 6.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	155
Таблица 6.5 – Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	182
Таблица 6.6 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	183
Таблица 6.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков	197
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	201
Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива	203
Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива.....	205

Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива.....	205
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива	206
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива	206
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива(вариант разработчика).....	207
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива(вариант разработчика)	207
Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива	208
Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива	208
Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива.....	209
Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива (вариант разработчика). ..	210
Таблица 8.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	212
Таблица 8.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	216
Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС).....	222
Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	223
Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)	224
Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)	236
Таблица 9.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.	267
Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	269
Таблица 10.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	272
Таблица 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	277
Таблица 10.4 - Рекомендации по выбору ЕТО для перспективных источников тепловой энергии (в настоящий момент ЕТО для данных котельных не утверждены, в таблице ниже представлены рекомендуемые ЕТО, при условии соответствия их критериям).....	285
Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	287
Таблица 11.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	293

Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	306
Таблица 14.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	307
Таблица 14.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу.....	308
Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании	309
Таблица 15.1 – Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (вариант ТСО).....	311
Таблица 15.2 – Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (вариант ТСО).....	312
Таблица 15.3 - Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика).....	313
Таблица 15.4 – Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика).....	314
Таблица 15.5 – Прогноз тарифов ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» на период до 2044 г. (все варианты).....	315
Таблица 15.6 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (вариант ТСО).....	317
Таблица 15.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика).....	318
Таблица 15.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (вариант ТСО).....	319
Таблица 15.9 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария схемы теплоснабжения (вариант разработчика)	320
Таблица 15.10 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» в зоне деятельности №2 на период до 2044 г. (вариант ТСО).....	321
Таблица 15.11 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» в зоне деятельности №2 на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария схемы теплоснабжения (вариант разработчика)	323
Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу	325
Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу	326

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 5.1 – Перспективная зона действия котельной №4	13
Рисунок 5.2 – Зона действия котельной №13 после реализации мероприятий по увеличению УТМ котельной	15
Рисунок 5.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии	18
Рисунок 5.3 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР	32
Рисунок 5.4 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР	33
Рисунок 5.5 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона	34
Рисунок 5.6 – Пьезометрический график от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона	35
Рисунок 5.7 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование)	36
Рисунок 5.8 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)	37
Рисунок 5.9 – Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных	62
Рисунок 5.10 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной	64
Рисунок 10.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	273
Рисунок 11.1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения г. Сургута (перспективное планирование)	295
Рисунок 16.1 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота, существующее положение	327
Рисунок 16.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота, перспективное положение	328

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

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

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

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

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.

5.1.1. Реконструкция и ввод в эксплуатацию котельной №4 СГМУП «ГТС» с последующим переключением части нагрузки мкр. 17, 18-19-20 с ПКТС на котельную №4

По состоянию на базовый год, выработка тепловой энергии на котельной №4 не осуществляется, источник используется в качестве центрального теплового пункта (ЦТП-2). В качестве мероприятия предлагается реконструкция котельной №4.

Целью мероприятия является оптимизация гидравлического режима в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС при подключении перспективных нагрузок в микрорайоне Ядро центра, а также резервирование тепловой нагрузки существующих и перспективных потребителей в центральной части города.

Установленная тепловая мощность котельной №4 по результатам реконструкции составит 73 МВт (62,77 Гкал/ч), реализация мероприятий запланирована: проектирование – 2028 год, строительство – с 2030 года.

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 Рисунок 5.1.

Оценка затрат на реализацию мероприятия представлена в таблице 5.1.

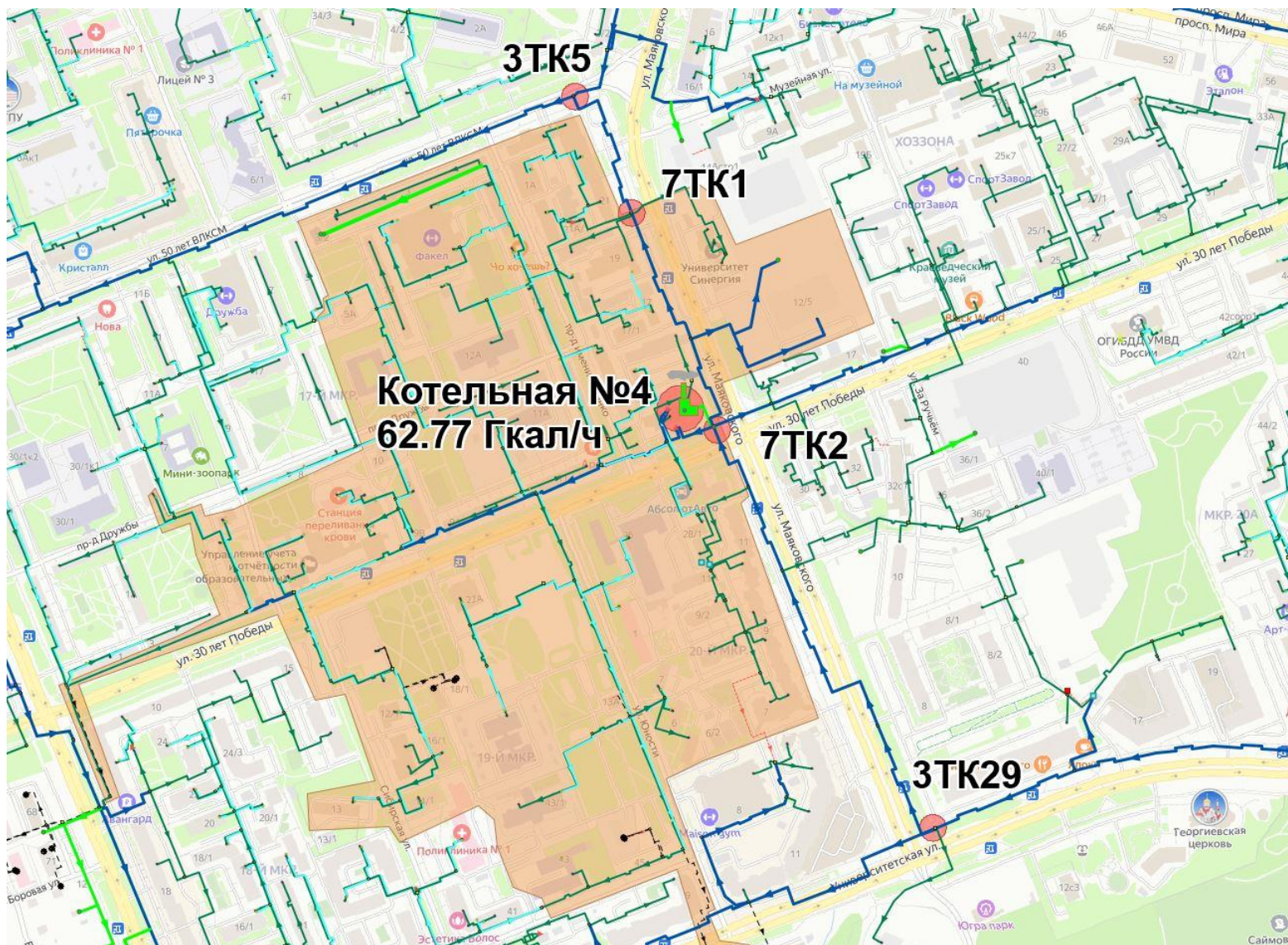


Рисунок 5.1 – Перспективная зона действия котельной №4

5.1.2. Техническое перевооружение котельной 13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности

Для обеспечения перспективных объектов капитального строительства, расположенных в п. Юность в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС», предлагается мероприятие по реконструкции котельной №13 СГМУП «ГТС» с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч). Отпуск тепловой энергии осуществляется по 2 направлениям: I тепловой вывод – 6,9369 Гкал/ч (подключенная тепловая нагрузка), II тепловой вывод – 46,9 Гкал/ч (перспективная тепловая нагрузка). Срок реализации проекта включает выполнение проектно-изыскательских работ в 2026-2027 гг и строительно-монтажных и пуско-наладочных работ – в 2028-2029 гг.

Для транспортировки тепловой энергии в зону перспективной застройки запланировано также строительство тепловой сети.

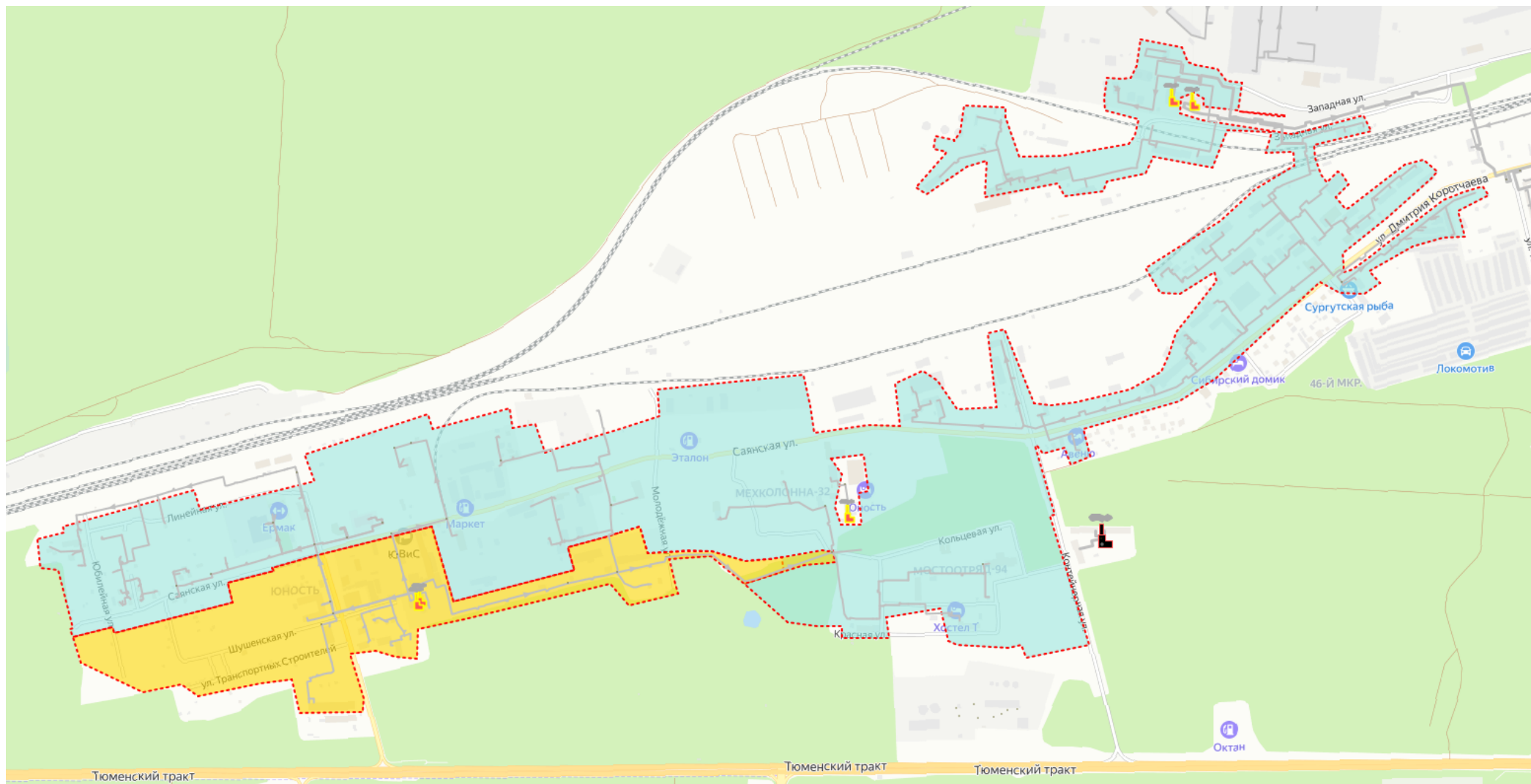


Рисунок 5.2 – Зона действия котельной №13 после реализации мероприятий по увеличению УТМ котельной и строительства участка сети (также показана зона котельной №28)

5.1.3. 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 2026 гг – данное мероприятие подробно рассмотрено в п. 5.1.5 **Ошибка! Источник ссылки не найден.**; в настоящем разделе приводится справочно, в связи с чем не включено в таблицу 5.1 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 запланирован в 2028 году.

- Строительство котельной №28 СГМУП «ГТС» мощностью 18,5 МВт (16 Гкал/ч) в п. Юность г. Сургут, ХМАО-Югра, ввод в эксплуатацию в 2027-2028 гг.

- Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности, СГМУП «ГТС» ввод в эксплуатацию после 2030 гг.

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

- Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощностью до 35 МВт (30 Гкал/ч), ЕТО не определена ввод в эксплуатацию в 2028-2029 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 46,5 МВт (40 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 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.

Расположение перспективных источников тепловой энергии представлено на рисунке 6.2. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 5.1 – для теплоснабжения потребителей в существующих зонах ЕТО и в таблице 5.2 – в районах перспективной застройки.

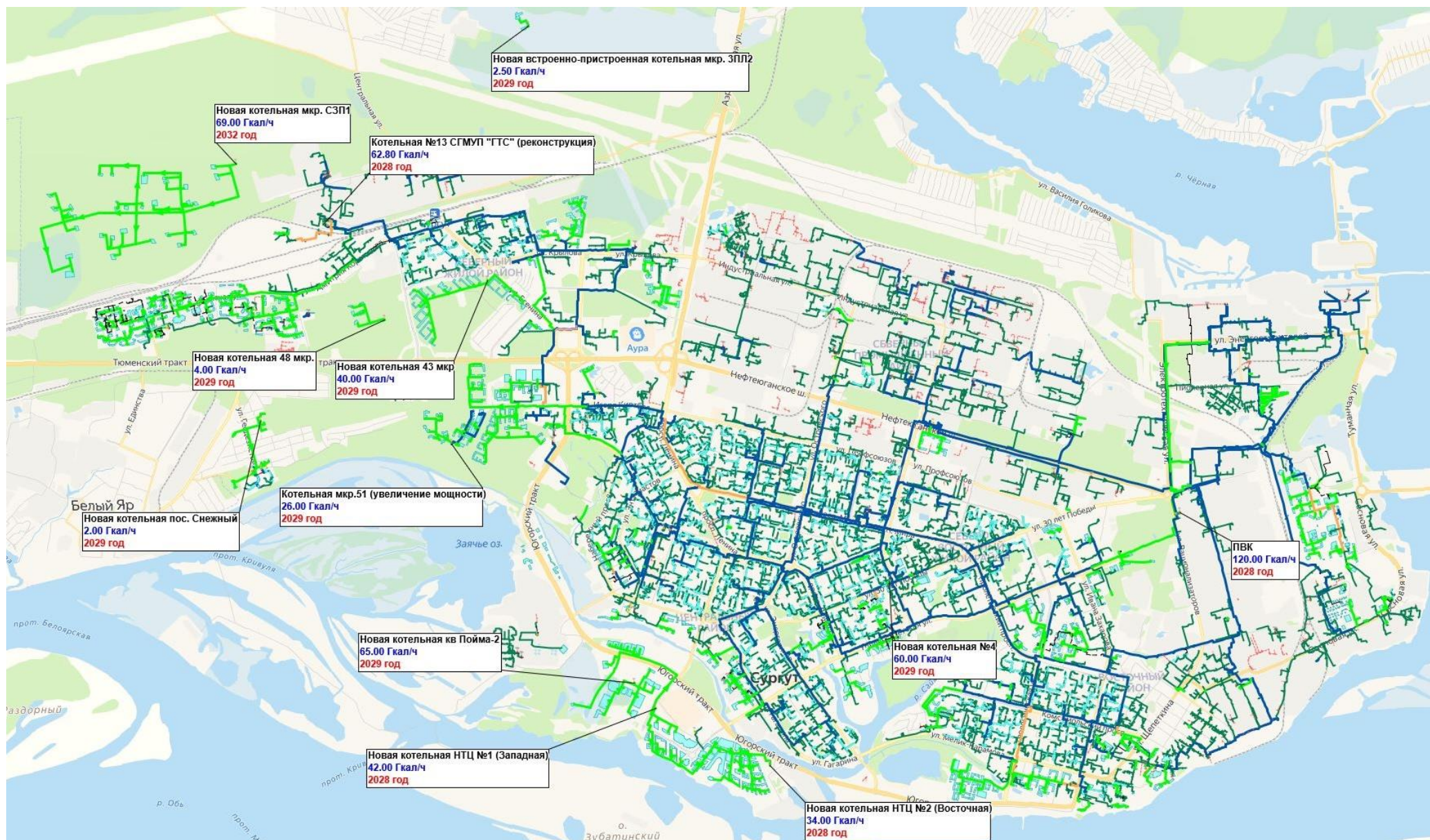


Рисунок 5.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 5.1 – 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	560 593,19	210 349,14	481 879,34	161 827,72	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с перекладкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	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.	28 510,46	14 236,58	48 923,85	159 964,08	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***	0	0	0	117 247,86	117 247,86	117 247,86	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ BE, BF	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	178 741,51	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Юнипро»	364 038,79	52 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП Теплосети	333 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организация или источник финансирования не определена	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	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.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв. № 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21. Модернизация нкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таёжный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таёжный (инв.№ 20359)»	935,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв.№ 906)»	2 332,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв.№ 20365)»	375,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	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	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Заводпротрудеталей"	0	0	92 694,53	0	0	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	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с принятым сценарием развития в перспективных районах

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	535 541,22	556 255,41	175 836,59	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	0	0	0	0	0	0	0
Организация не определена	62 905,4	518 276,22	478 562,91	98 144,09	406 850,15	406 850,15	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	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	141 272,19	0	0	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)	34 459,98	137 839,94	0	0	0	0	0	0	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)	28 445,41	113 781,66	0	0	0	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	266 654,63	266 654,63	0	0	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	283 064,15	283 064,15	0	0	0	0	0	0	0
Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	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	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организация не определена	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5.1.4. 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 119,02 Гкал/ч, в зоне действия СГРЭС-1 (потребители, подключенные к тепломагистрали) – 17,72 Гкал/ч. Для СГРЭС-2 расчетное увеличение присоединенной тепловой нагрузки перспективных потребителей до 2044 г. составляет 119,39 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей СГРЭС-2 до 2044 г. в разрезе зон действия источника по тепломагистралям составляет 31,75 Гкал/ч – в зоне теплоснабжения от ТМ «Промзона» и 87,64 Гкал/ч – от ТМ «ВЖР».

Общий расчетный прирост тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит к 2044 г. 256,12 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.

На основании анализа балансов тепловой мощности, оба источника комбинированной выработки располагают резервом установленной тепловой мощности. Необходимо отметить, при этом, что в связи с наличием технических ограничений, СГРЭС-2 потребует выполнения дополнительных мероприятий для покрытия перспективного спроса на тепловую мощность, в случае СГРЭС-1 такие ограничения отсутствуют.

5.1.5. 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. Важно отметить, что поскольку расчетное увеличение тепловой нагрузки перспективных потребителей в существующей зоне действия станции превышает высвобождаемый резерв мощности, схемой теплоснабжения также предусмотрены мероприятия по переключению некоторых существующих потребителей станции на другие источники теплоснабжения.

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 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.

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

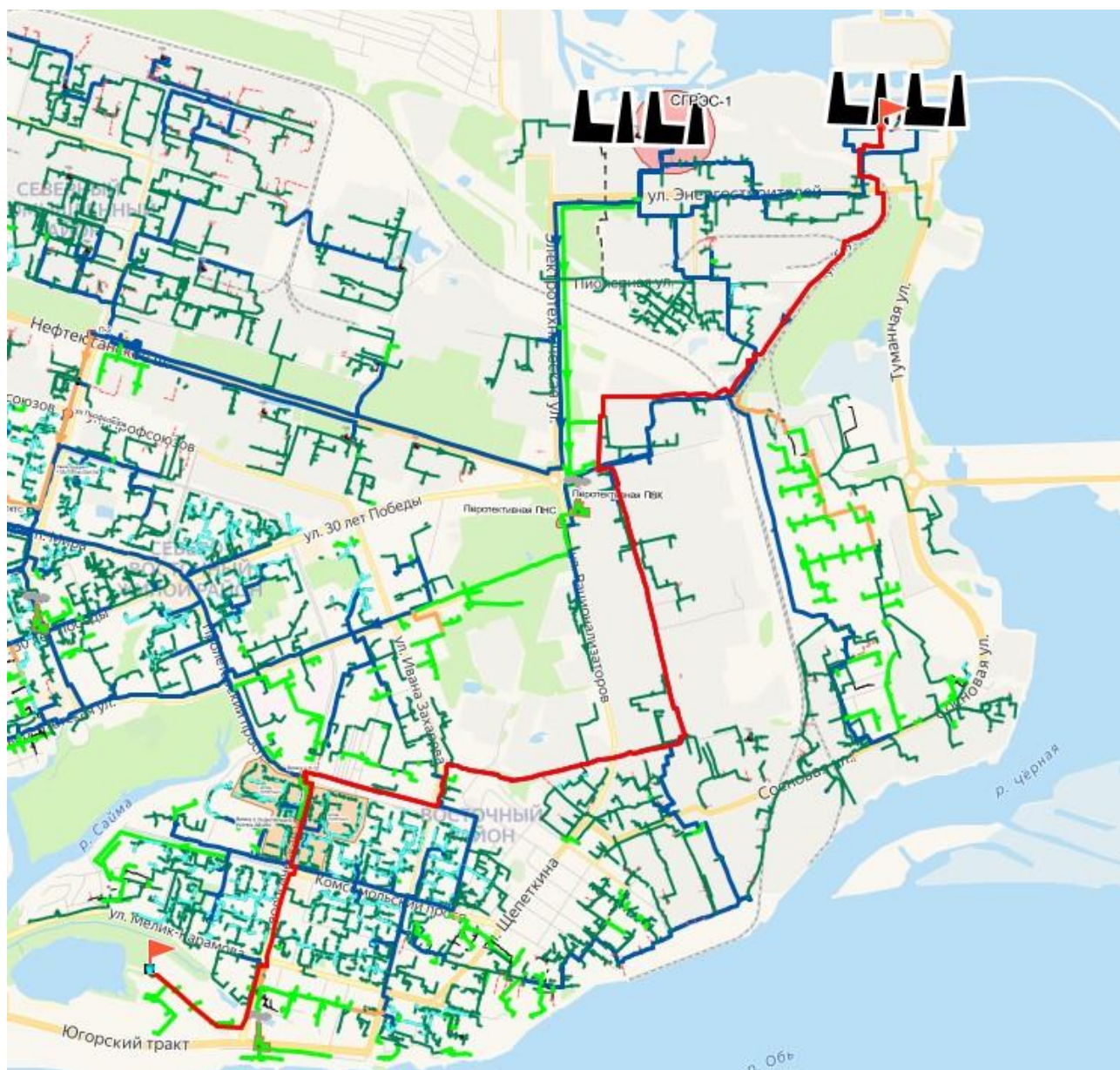
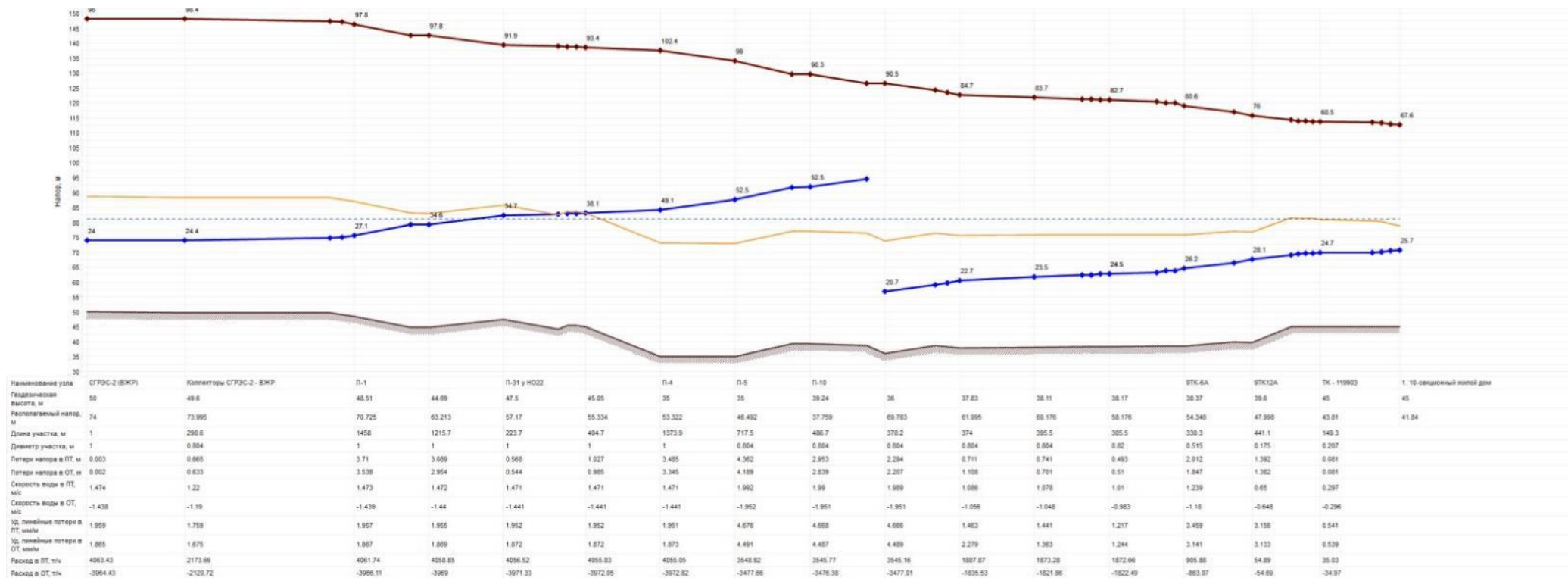


Рисунок 5.4 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали ВЖР



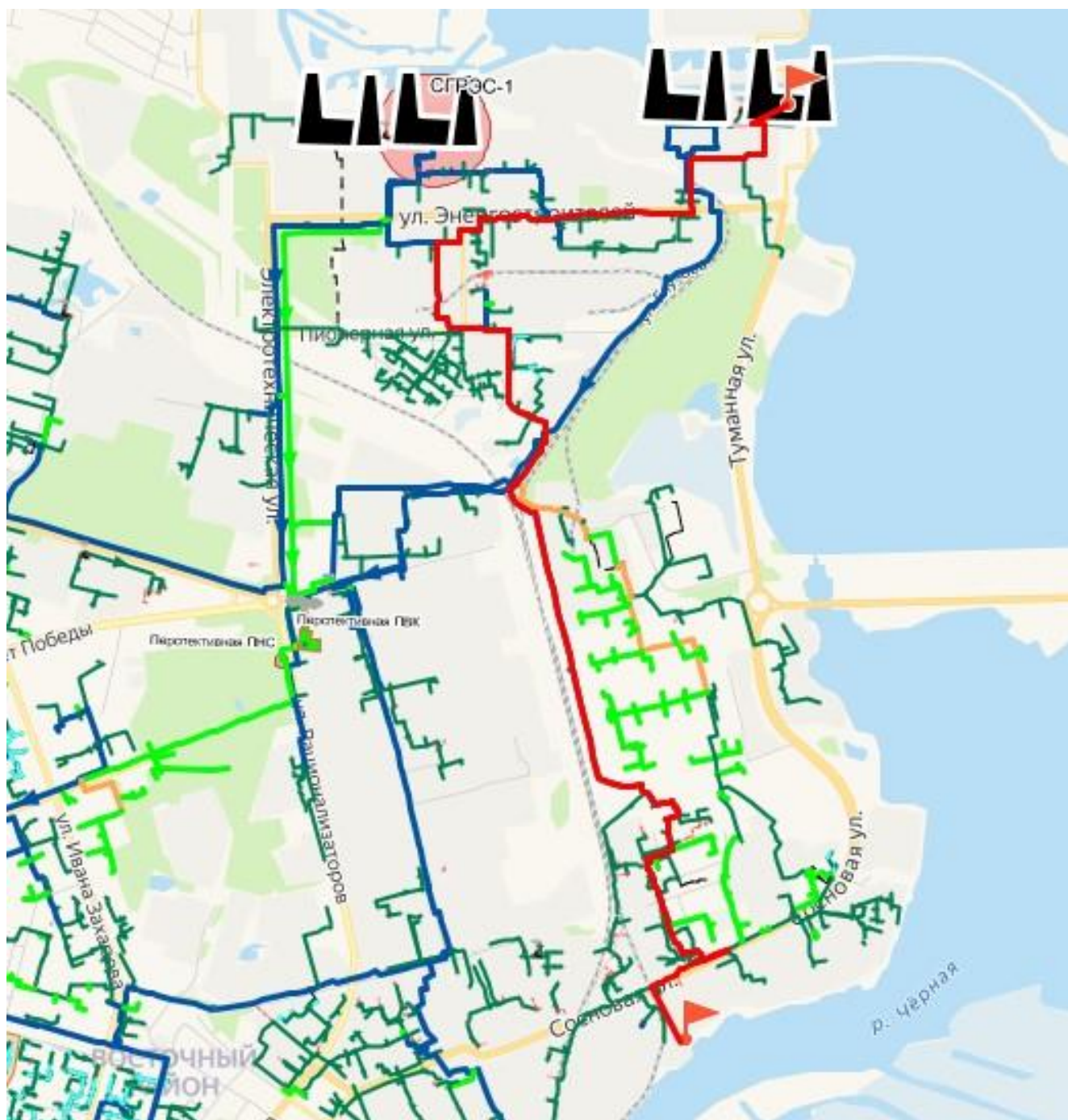


Рисунок 5.6 – Путь построения пьезометрического графика от СГРЭС-2 до наиболее удаленного потребителя по магистрали Промзона



Рисунок 5.7 – Пьезометрический график 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.

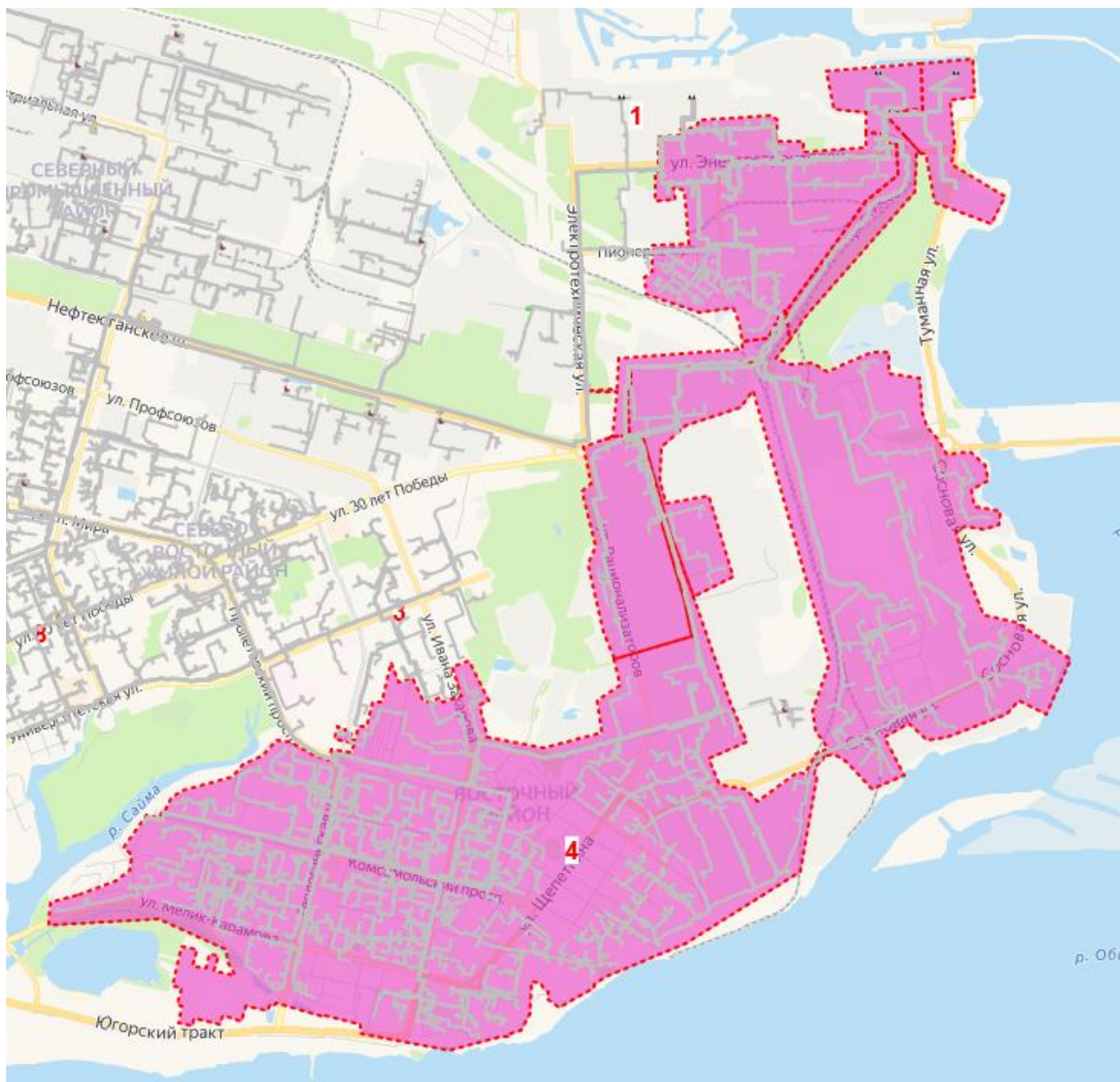


Рисунок 5.8 – Зона действия СГРЭС-2 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии в связи с расширением зон их действия в соответствии с принятым сценарием развития приводится в таблице 5.3.

5.1.6. 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.

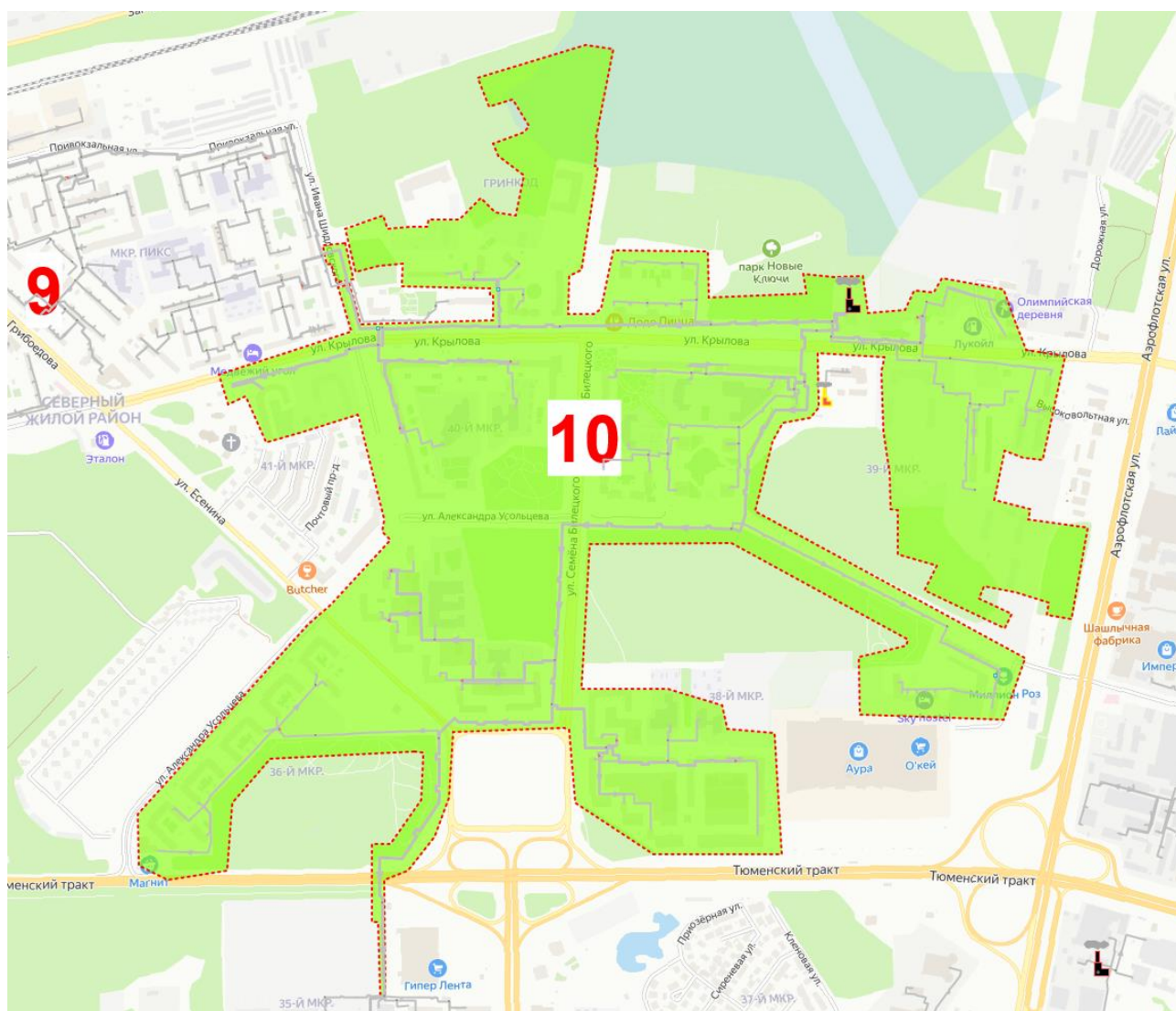


Рисунок 5.9 – Зона действия котельной К-45 (перспективное планирование)

Перечень мероприятий по реконструкции котельной К-45 приводится в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	70 619,88	126 000,0	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.	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СГЭС»	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник финансирования не определен:	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	225 385,5	293 724,7	90 468,6	468 698,6	276 324,3	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.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,72	0	0	0	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	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
СГМУП «ГТС»	0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	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	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Заводпротрудеталей"	0	0	92 694,53	0	0	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	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5.1.7. 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 2025 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.

5.1.7.1. 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 5.4.

Таблица 5.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного 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	2033	-	161,71	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 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	2026	2028	-	1 017,90	23 259,41	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного 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	2025	2027	14 540,33	4 160,85	-	-
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 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	2028	2030	-	-	815,40	16 948,81
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 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	2028	2029	-	-	1 158,30	25 108,68
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40						
Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2027	-	97,35	-	-
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	2027	4 479,49	-	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, 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	1 576,78	-	-	-
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	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				соответствует	2025	2026	1 199,16	-	-	-
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	2027	-	3 240,54	-	-

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2027	2028	-	294,53	3 396,16	-
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 надёжность работы ГРП	Надёжность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2021	2029	1 080,00	7 200,00	6 445,53	-
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						
Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	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	2026	2026	1 384,02	-	-	-
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 защищённость	-	не соответствует	соответствует	2025	2026	5 435,81	-	-	-
Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-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 защищённость	-	не соответствует	соответствует	2028	2028	-	-	17 796,96	-
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37

Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия		Объем финансирования мероприятий (отнесенное на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС))			
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя		начала	окончания	2026	2027	2028	2029
				До реализации мероприятия	После реализации мероприятия						
Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насосного агрегата	Аварийность, надёжность	-	не соответствует	соответствует	2028	2029	-	-	7 419,42	329,37
Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение надежности и безаварийности работы, реконструируемого ПТК, а также реализация требования Стандарта АО «СО ЕЭС» (СТО 59012820.27.100.002-2013) «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности». Повышение эксплуатационной готовности и маневренности технологического оборудования.	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2025	2028	-	-	5 455,74	-
Реконструкция ГРП-2	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2015	2029	-	-	-	1 863,63
		Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует						

5.1.7.2. Мероприятия СГРЭС-2

В рамках разработки схемы теплоснабжения учтен 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 5.5.

Таблица 5.5 – 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	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, относимые на производство тепловой энергии, 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			в том числе:		
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч				ПИР	СМР	
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1													
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													
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													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 3													
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													
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Всего по группе 5													

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, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
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, ВФ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
6.2.	Техническое перевооружение паропровода III отбора и трубопроводов отбора пара к ПВД-6 энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	-	-	-
6.3.	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
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»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2026	-	-	-
6.5.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2027	-	-	-

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, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
6.6.	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№ 3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2022	2026	-	-	-
6.7.	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2024	2027	-	-	-
6.8.	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-
6.9.	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-
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»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2029	-	-	-

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, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
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»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
6.12.	Модернизация трубопровода тепловой сети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-
6.13.	Модернизация АСУ ТП Теплосети	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-
6.14.	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2028	-	-	-
не-план 2026	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1-6 при проведении ПВКО	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2027	-	-	-

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, относимые на производство тепловой энергии, 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	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
новый 2027	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	-	-	-
новый 2027	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
новый 2027	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2028	-	-	-
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2028	-	-	-
новый 2027	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2027	2029	-	-	-

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, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
новый 2028	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2028	2030	-	-	-
6.15.	Капитальный ремонт бл. №2	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2027	-	-	-
6.16.	Капитальный ремонт бл. №3	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-
6.17.	Средний ремонт бл. №5	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-
6.18.	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	86:10:010 1212:313	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2020	2028	-	-	-
6.19.	Модернизации корпоративной системы электронной почты		корпоративная система электронной почты, место расположения - ПАО "Юнипро"	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-

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, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:	
					Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная/ Тепловая сеть	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР
					Установленная мощность Гкал/ч		Установленная мощность Гкал/ч						
1	2	3	4	5	6.1	6.5	7.1	7.5	8	9	10.1.1	10.1.2	10.1.3
новый	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	86:10:000 0000:5828	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2025	2026	-	-	-
новый	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблока 1	движ.	Источник тепловой энергии «Сургутская ГРЭС-2»	Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	840 Гкал/ч	292,195 Гкал/ч	2026	2026	-	-	-
Всего по группе 6											-	-	-
ИТОГО по программе											-	-	-

5.1.7.3. Мероприятия СГМУП «ГТС»

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

Мероприятия по источникам тепловой энергии ГТМУП «ГТС» представлены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	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.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	468 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.007	ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.011	ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.016	«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.017	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	192 374,33	0	0	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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.015	Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.016	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.018	Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена плагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.019	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.027	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.028	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.029	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.030	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.031	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.032	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.033	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.034	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.037	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.038	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительный насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.039	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.044	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	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.048	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.049	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.054	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.056	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.057	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.058	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.059	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.060	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.061	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.062	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.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.063	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.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.064	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.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.065	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.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.066	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.067	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.068	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.069	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.070	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.072	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.073	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.074	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.075	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.076	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.077	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.078	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.079	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.080	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.081	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.082	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.083	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети ИК 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.084	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.085	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.086	«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.087	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.088	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.089	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таежный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линии 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таежный (инв.№ 20359)»	935,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.090	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв.№ 906)»	2 332,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.091	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв.№ 20365)»	375,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

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

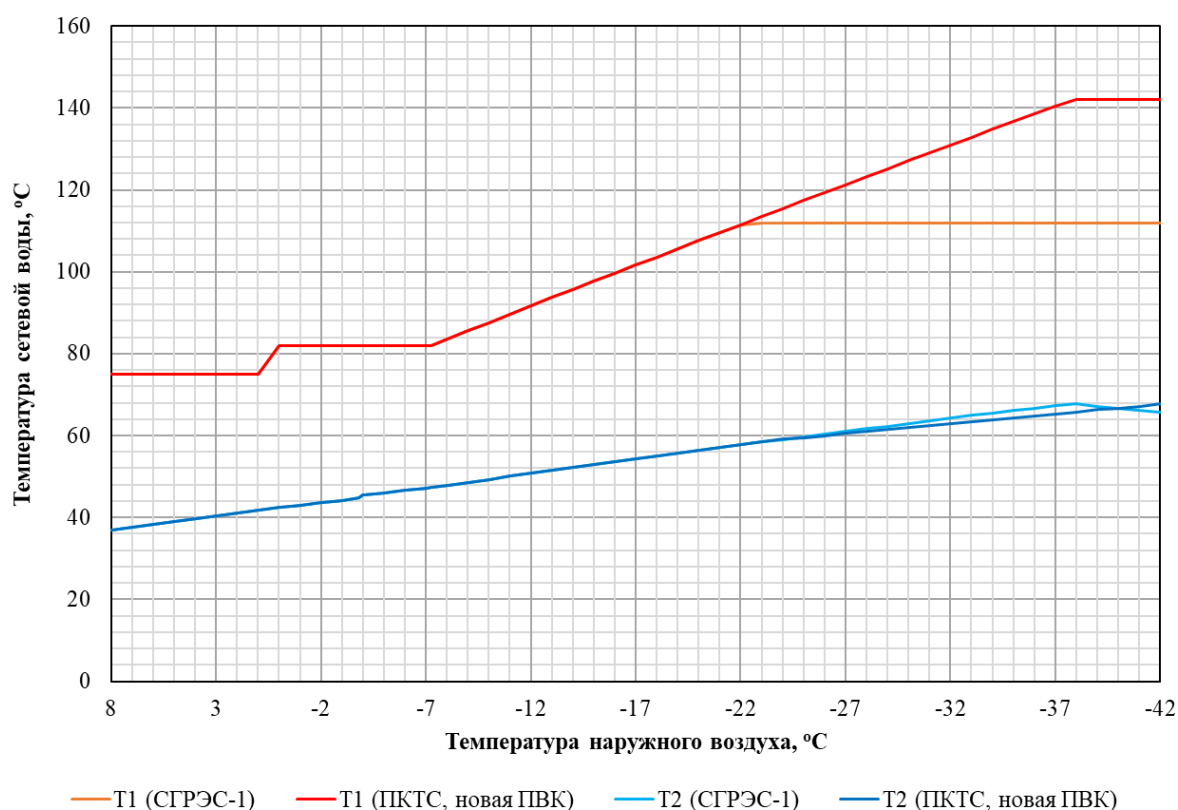


Рисунок 5.10 – Температурный график отпусков тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

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

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

Мероприятия по выводу 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 отсутствуют.

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

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

5.1.11. 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.

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 2028 гг.

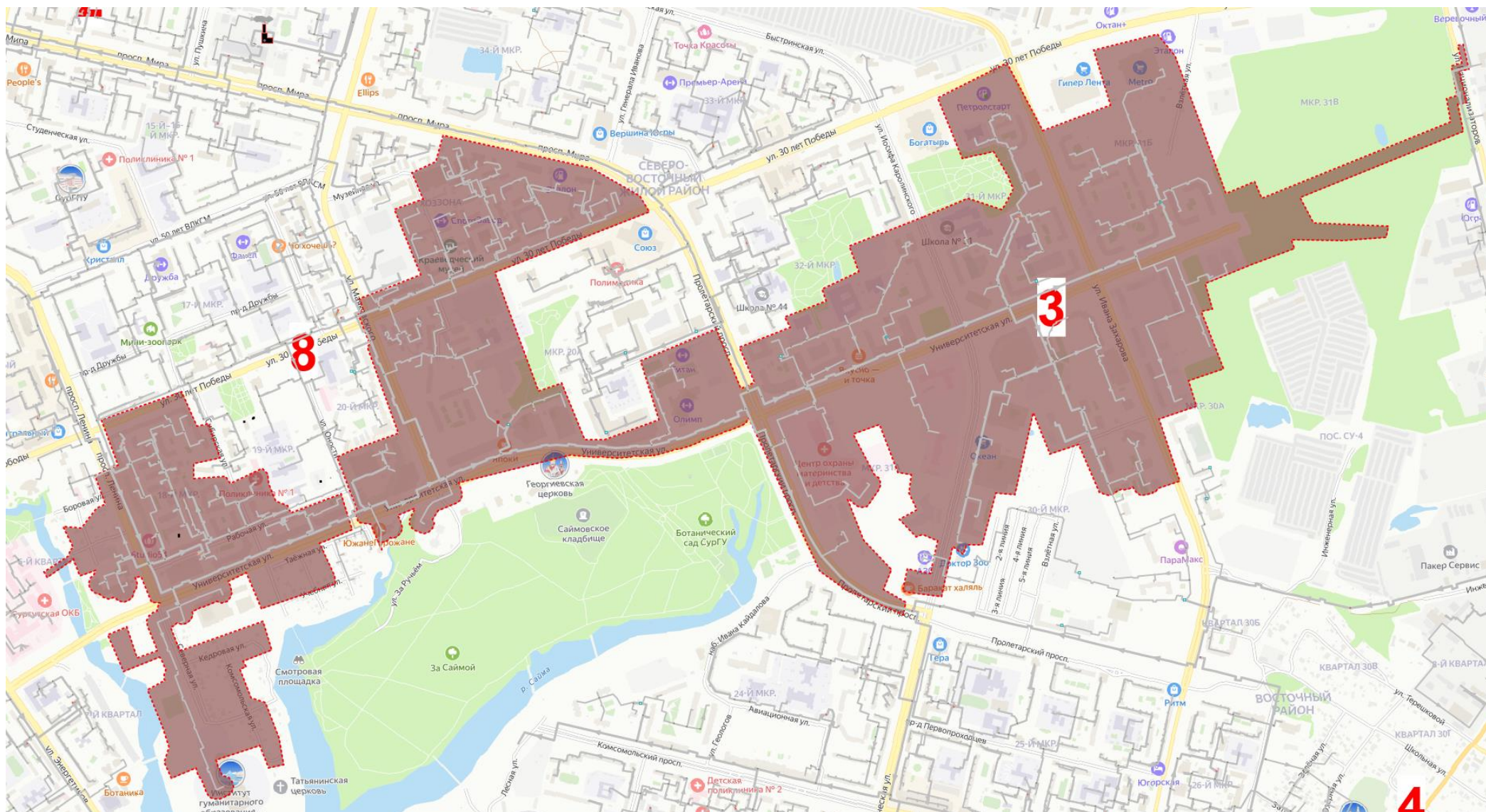


Рисунок 5.11 – Расположение и зона действия перспективной пиковой котельной

5.1.12. 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.

5.1.13. 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 5.7 – 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
отборы паровых турбин, в том числе:	903	903	903	903	1051	1051	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	1051	1051	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	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	13	12,7	13,9	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	506,632	506,632	506,632	533,686	533,745	545,961	553,982	577,258	598,499	609,432	601,919	602,289	602,703	613,117	614,377	614,377	614,377
<i>Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,204</i>	<i>2,278</i>	<i>2,321</i>	<i>4,873</i>	<i>5,043</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>	<i>20,036</i>
отопление	1,609	1,609	1,609	1,674	1,679	3,727	3,897	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
вентиляция	0,492	0,492	0,492	0,501	0,519	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
горячее водоснабжение (ср.)	0,103	0,103	0,103	0,103	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
<i>Город</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>504,428</i>	<i>531,408</i>	<i>531,424</i>	<i>541,088</i>	<i>548,939</i>	<i>557,222</i>	<i>578,463</i>	<i>589,396</i>	<i>581,883</i>	<i>582,253</i>	<i>582,667</i>	<i>593,081</i>	<i>594,341</i>	<i>594,341</i>	<i>594,341</i>
отопление	382,720	382,720	382,720	409,700	409,700	414,818	418,336	424,562	438,257	445,672	439,922	440,479	440,822	450,329	451,551	451,551	451,551
вентиляция	77,000	77,000	77,000	77,000	77,016	80,592	84,443	85,219	90,060	92,259	90,987	90,918	90,949	91,256	91,256	91,256	91,256
горячее водоснабжение (ср.)	44,708	44,708	44,708	44,708	44,708	45,678	46,160	47,441	50,146	51,465	50,975	50,856	50,897	51,497	51,533	51,533	51,533
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	333,500	344,800	381,800	389,934	392,318	404,854	413,086	436,973	458,772	469,992	463,182	463,561	463,986	474,673	475,966	475,966	475,966
отопление	252,992	261,564	289,632	300,568	302,456	309,943	313,841	335,672	349,924	357,626	352,578	353,145	353,499	363,279	364,535	364,535	364,535
вентиляция	51,011	52,739	58,398	56,626	56,856	60,936	64,787	65,563	70,404	72,604	71,331	71,262	71,293	71,600	71,600	71,600	71,600

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)	29,498	30,497	33,770	32,741	33,005	33,975	34,457	35,739	38,443	39,762	39,272	39,153	39,194	39,794	39,831	39,831	39,831
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)	377,968	377,968	383,368	356,614	503,355	492,039	484,018	460,742	439,501	428,568	436,081	435,711	435,297	424,883	423,623	423,623	423,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	551,100	539,800	508,200	500,366	644,782	633,146	624,914	601,027	579,228	568,008	574,818	574,439	574,014	563,327	562,034	562,034	562,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	624,6	624,6	630	630,3	777,1	778	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	303,485	313,768	347,438	354,840	357,009	368,417	375,908	397,646	417,482	427,693	421,495	421,840	422,227	431,953	433,129	433,129	433,129
Зона действия источника тепловой мощности. га	1194	1218	1218	1218	1236,27	1254,81	1273,64	1292,74	1312,13	1331,81	1351,79	1372,07	1392,65	1413,54	1434,74	1522,78	1413,54
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,279	0,283	0,313	0,320	0,317	0,323	0,324	0,338	0,350	0,353	0,343	0,338	0,333	0,336	0,332	0,313	0,337
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	321,12	310,83	282,56	275,46	420,09	409,58	402,09	380,35	360,52	350,31	356,50	356,16	355,77	346,05	344,87	344,87	344,87
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						12,326	20,347	43,624	61,979	66,178	69,863	70,232	70,647	78,941	80,201	80,201	80,201
отопление						7,260	10,948	32,168	43,464	45,688	48,570	49,127	49,470	57,343	58,566	58,566	58,566
вентиляция						4,080	7,931	8,707	13,279	14,502	14,852	14,784	14,815	14,815	14,815	14,815	14,815
горячее водоснабжение (ср.)						0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821	6,821
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к тепломагистрали (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						2,552	2,722	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715	17,715
отопление						2,048	2,218	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211	17,211
вентиляция						0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
горячее водоснабжение (ср.)						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей - город (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						9,774	17,625	25,909	44,264	48,463	52,148	52,517	52,932	61,226	62,486	62,486	62,486
отопление						5,212	8,730	14,957	26,253	28,477	31,359	31,916	32,259	40,132	41,355	41,355	41,355
вентиляция						3,576	7,427	8,203	12,775	13,998	14,348	14,279	14,310	14,310	14,310	14,310	14,310
горячее водоснабжение (ср.)						0,986	1,468	2,749	5,236	5,989	6,441	6,322	6,362	6,784	6,821	6,821	6,821
Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,111	-0,111	-0,111	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
отопление						-0,095	-0,095	-0,095	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145
вентиляция						0	0	0	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191	-0,191

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
горячее водоснабжение (ср.)						-0,016	-0,016	-0,016	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,321	0,531	1,142	1,616	1,727	1,823	1,833	1,844	2,062	2,095	2,095	2,095
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.									3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
отопление									2,449	7,640	-0,992	-0,992	-0,992	0,642	0,642	0,642	0,642
вентиляция									0,460	1,436	-0,187	-0,187	-0,187	0,121	0,121	0,121	0,121
горячее водоснабжение (ср.)									0,267	0,834	-0,108	-0,108	-0,108	0,070	0,070	0,070	0,070
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))									3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
Пиковая котельная (ПКТС)									9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
новая ПВК														2,120	2,120	2,120	2,120
Котельная №2 СГМУП "ГТС"									-6,734	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4 СГМУП "ГТС"											-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч									0,083	0,260	0,866	0,866	0,866	0,922	0,922	0,922	0,922
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 противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	560	420	420	420	420	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337	337	337	130	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

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
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 непосредственно к коллекторам станции. в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	310,83	328,78	337,57	365,71	376,26	393,56	403,41	410,59	396,73	403,27	411,17	411,17
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	85,99	87,00	87,86	88,45	89,92	99,12	107,03	110,79	113,18	113,80	113,80	113,80
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	223,96	240,04	247,55	273,75	282,34	289,62	291,08	294,16	278,38	283,98	291,51	291,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции). в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,900	290,000	282,700	269,629	286,474	305,11	323,06	331,84	359,99	370,54	387,84	397,68	404,86	390,81	397,34	405,25	405,25
Промзона	70	73,4	81,5	77,78	83,52	87,65	88,71	89,62	90,24	91,77	101,43	109,74	113,69	116,20	116,86	116,86	116,86
ВЖР	207,3	216,6	201,2	191,85	202,95	217,48	234,38	242,25	269,77	278,79	286,43	287,97	291,20	274,83	280,72	288,62	288,62
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	137,81	-2,19	-20,83	-38,78	-47,57	40,29	29,74	12,44	2,59	-4,59	9,27	2,73	-5,17	-5,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,10	213,00	220,30	116,00	3,53	-15,11	-33,06	-41,84	46,01	35,46	18,16	8,32	1,14	15,19	8,66	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	503,00	503,00	503,00	430,00	290,00	290,00	290,00	290,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00	406,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,25	263,90	257,26	245,36	260,69	277,65	293,99	301,98	327,59	337,19	352,93	361,89	368,43	355,63	361,58	368,78	368,78
Зона действия источника тепловой мощности. га	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	1171,12
Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,23	0,25	0,24	0,23	0,24	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,32	0,33	0,35	0,33	0,34	0,35	0,35
Резерв при аварийном выводе турбоагрегата	253,75	239,10	245,74	184,64	29,31	12,35	-3,99	-11,98	78,41	68,81	53,07	44,11	37,57	50,37	44,42	37,22	37,22
Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						17,784	34,878	43,243	70,046	80,092	96,572	105,948	112,786	103,434	109,662	117,189	117,189
отопление						12,558	24,141	31,581	48,699	55,367	69,960	78,916	85,246	74,953	78,883	85,673	85,673
вентиляция						4,159	7,928	8,508	16,878	19,549	21,182	21,290	21,386	22,944	24,978	24,978	24,978
ГВС						1,066	2,809	3,155	4,469	5,175	5,430	5,742	6,154	5,537	5,801	6,538	6,538
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ Промзона (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						3,935	4,942	5,804	6,399	7,860	17,060	24,969	28,729	31,125	31,746	31,746	31,746
отопление						3,884	4,420	5,131	5,581	6,888	15,840	23,750	27,510	29,906	30,527	30,527	30,527
вентиляция						0,020	0,491	0,636	0,781	0,781	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
ГВС						0,031	0,031	0,037	0,037	0,191	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей к ТМ ВЖР (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						13,849	29,937	37,439	63,647	72,232	79,512	80,979	84,057	72,309	77,915	85,443	85,443
отопление						8,675	19,721	26,450	43,118	48,479	54,119	55,166	57,736	45,047	48,356	55,146	55,146
вентиляция						4,140	7,438	7,872	16,097	18,768	19,971	20,079	20,175	21,733	23,767	23,767	23,767
ГВС						1,035	2,778	3,118	4,432	4,984	5,422	5,734	6,146	5,528	5,792	6,530	6,530
Отключение тепловой нагрузки ТМ Промзона (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025
Отключение тепловой нагрузки ТМ ВЖР (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/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
Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,888	1,742	2,161	3,501	4,003	4,827	5,296	5,638	5,170	5,481	5,858	5,858
Промзона						0,195	0,246	0,289	0,319	0,392	0,852	1,247	1,435	1,555	1,586	1,586	1,586
ВЖР						0,692	1,496	1,872	3,182	3,611	3,975	4,049	4,202	3,615	3,895	4,272	4,272
Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))														-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
Промзона														0	0	0	0
ВЖР														-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
СГРЭС-1 - новая ПВК														-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч														-0,202	-0,202	-0,202	-0,202
Промзона														0	0	0	0
ВЖР														-0,202	-0,202	-0,202	-0,202

Таблица 5.8 – Балансы с отражением перспективной установленной мощности источников тепловой энергии (таблица ПЗ4.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	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	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	289,503
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,168	0,116	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	30,55	30,72	30,89	29,21	29,44	29,27	29,26	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27
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	221,022	228,126	235,620	164,706	174,369	167,292	166,965	167,340	167,340	167,422	167,422	167,422
6,1	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927	108,927
6,2	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266	23,266
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229	35,229
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	242,619	242,619	242,619	242,619	242,619	251,570	258,842	266,514	193,916	203,809	196,564	196,229	196,613	196,613	196,696	196,696	196,696
8	отопление	137,678	137,678	137,678	137,678	137,678	142,308	145,491	151,124	107,075	112,887	108,706	108,556	108,866	108,866	108,927	108,927	108,927
9	вентиляция	27,720	27,720	27,720	27,720	27,720	30,956	34,440	35,142	22,404	24,306	23,300	23,238	23,266	23,266	23,266	23,266	23,266
10	горячее водоснабжение	46,881	46,881	46,881	46,881	46,881	47,758	48,195	49,354	35,227	37,177	35,286	35,172	35,209	35,209	35,229	35,229	35,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639	92,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,956	53,956	50,629	46,716	46,768	37,765	30,493	22,821	95,419	85,526	92,771	93,106	92,722	92,722	92,639	92,639	92,639
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	207,096	203,183	203,235	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	228,928	235,546	242,528	176,463	185,466	178,873	178,568	178,918	178,918	178,994	178,994	178,994
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	379,162
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,451	0,443	0,443	0,443	0,438	0,451	0,479	0,520	0,381	0,399	0,457	0,456	0,441	0,441	0,442	0,442	0,442
17	Резерв при аварийном выводе котла	-8,967	-8,967	-13,687	-17,600	-17,548	-25,745	-32,363	-39,345	26,720	17,717	24,310	24,615	24,265	24,265	24,189	24,189	24,189
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.						8,84	15,95	23,44	16,88	20,45	23,51	23,18	23,56	23,56	23,64	23,64	23,64
18.1.	отопление						4,72	7,90	13,53	11,20	13,06	15,45	15,30	15,61	15,61	15,67	15,67	15,67
18.2.	вентиляция						3,24	6,72	7,42	3,10	4,21	4,52	4,46	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
18.3.	ГВС						0,89	1,33	2,49	2,58	3,19	3,53	3,42	3,45	3,45	3,48	3,48	3,48
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,10	-0,10	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.	отопление						-0,086	-0,086	-0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.2.	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3.	ГВС						-0,014	-0,014	-0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,21	0,38	0,55	0,40	0,49	0,56	0,55	0,56	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	0,00	-64,46	-58,36	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50	-68,50
21.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	-41,81	-37,85	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42	-44,42
21.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	-8,42	-7,62	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94	-8,94
21.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	-14,24	-12,89	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13	-15,13
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))									-64,457	-58,364	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495
22.1.	Котельная №2 СГМУП "ГТС"									-6,093	0	0	0	0	0	0	0	0
22.2.	Котельная №4 СГМУП "ГТС"										-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131
22.3.	Котельная К-45									8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
22.4.	новая ПВК									-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	-1,53	-1,39	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63
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	65,641	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	65,132

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,574	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,489	2,58	2,442	2,451	2,436	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
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	28,453	30,529	28,896	29,005	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828	28,828
6,1	отопление	23,85	25,861	24,03	24,078	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
6,2	вентиляция	2,42	2,485	2,653	2,713	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	2,183	2,183	2,214	2,214	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	22,701	23,538	23,924	23,583	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323	23,323
8	отопление	16,942	17,753	17,864	17,542	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
9	вентиляция	1,719	1,706	1,972	1,976	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
10	горячее водоснабжение	1,551	1,499	1,646	1,613	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,526	32,358	34,130	33,102	33,510	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495	33,495
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,767	41,929	41,544	40,975	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451	41,451
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	48,968	48,967	48,968	48,058	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274	48,274
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	20,658	21,420	21,771	21,461	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	45,197	46,197
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,440	0,449	0,460	0,468	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,452
17	Резерв при аварийном выводе котла	28,310	27,547	27,197	26,597	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050	27,050
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	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	89,693
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,66	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,024	1,842	1,791	1,781	1,716	2,036	2,036	2,036	2,807	2,375	2,489	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
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	68,838	65,880	64,070	63,685	61,383	67,784	70,086	70,086	85,502	76,858	79,144	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477	79,477

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
6,1	отопление	50,95	47,686	47,426	47,386	45,013	49,127	49,127	49,127	61,763	54,581	56,414	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704	56,704
6,2	вентиляция	11,6	11,906	10,439	10,114	10,233	11,737	11,737	11,737	12,558	11,737	11,737	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776	11,776
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,288	6,288	6,205	6,185	6,137	6,920	6,920	6,920	8,879	8,238	8,691	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695	8,695
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	58,344	53,099	47,349	46,243	45,657	52,378	52,378	52,378	68,565	59,488	61,889	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
8	отопление	41,685	37,102	33,723	33,083	32,222	36,337	36,337	36,337	48,973	41,790	43,624	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914	43,914
9	вентиляция	9,491	9,263	7,423	7,061	7,325	8,829	8,829	8,829	9,650	8,829	8,829	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868	8,868
10	горячее водоснабжение	5,144	4,892	4,412	4,318	4,393	5,176	5,176	5,176	7,135	6,494	6,947	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,555	19,695	21,588	23,567	26,131	19,410	17,108	17,108	0,920	9,997	7,596	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,072	34,317	40,1002	42,790	43,573	36,852	36,852	36,852	20,665	29,742	27,341	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992	26,992
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	57,416	57,416	57,449	59,033	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	53,093	48,320	43,087	42,081	41,548	47,664	47,664	47,664	62,394	54,134	56,319	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637	56,637
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	123,303
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,508	0,481	0,428	0,436	0,443	0,507	0,409	0,350	0,457	0,397	0,412	0,415	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
17	Резерв при аварийном выводе котла	4,323	9,096	14,362	16,952	17,682	11,566	11,566	11,566	-3,164	5,096	2,911	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593	2,593
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						6,40	6,40	6,40	8,99	13,17	15,46	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
18.1.	отопление						4,115	4,115	4,115	6,213	9,568	11,402	11,692	11,692	11,692	11,692	11,692	11,692
18.2.	вентиляция						1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
18.3.	ГВС						0,783	0,783	0,783	1,274	2,101	2,554	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч						0,32	0,32	0,32	0,45	0,66	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.						0,00			12,83								
21.1.	отопление						0,00			10,54								

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
21.2.	вентиляция						0,00			0,82								
21.3.	ГВС						0,00			1,47								
22	<i>СГРЭС-1</i>						0,00			6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	<i>ЛКТС</i>						0,00			6,09	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	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	153,381	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	154,825
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,497	0,497	0,497	1,234	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,513	4,422	4,233	4,232	4,152	4,487	4,487	4,487	5,258	4,826	4,940	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
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	97,291	96,409	92,966	92,690	90,211	96,611	98,913	98,913	114,330	105,685	107,972	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304	108,304
6,1	отопление	74,800	73,547	71,456	71,465	69,165	73,280	73,280	73,280	85,916	78,734	80,567	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857	80,857
6,2	вентиляция	14,020	14,391	13,092	12,827	12,540	14,043	14,043	14,043	14,864	14,043	14,043	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	8,471	8,471	8,419	8,399	8,505	9,288	9,288	9,288	11,247	10,606	11,059	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063	11,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	81,045	76,637	71,273	69,826	68,980	75,701	75,701	75,701	91,888	82,811	85,212	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561	85,561
8	отопление	58,627	54,855	51,586	50,626	49,722	53,836	53,836	53,836	66,472	59,290	61,124	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414	61,414
9	вентиляция	11,210	10,969	9,395	9,038	8,997	10,500	10,500	10,500	11,321	10,500	10,500	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539	10,539
10	горячее водоснабжение	6,695	6,391	6,058	5,931	6,109	6,892	6,892	6,892	8,851	8,210	8,663	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667	8,667
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,080	52,052	55,718	56,669	59,641	52,905	50,603	50,603	34,416	43,493	41,092	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	71,839	76,246	81,6442	83,765	85,024	78,303	78,303	78,303	62,116	71,193	68,792	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443	68,443
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	122,884	122,883	122,917	123,591	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004	124,004
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	73,751	69,740	64,858	63,542	62,772	68,888	68,888	68,888	83,618	75,358	77,543	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861	77,861
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	189,200	168,500	168,500	168,500	169,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,488	0,471	0,438	0,446	0,449	0,493	0,423	0,376	0,458	0,412	0,424	0,426	0,478	0,478	0,478	0,478	0,476

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
17	Резерв при аварийном выводе котла	49,133	53,143	58,059	60,049	61,232	55,116	55,116	55,116	40,386	48,646	46,461	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143
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	89,61	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	89,986
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,45	0,451	0,451	0,896	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,304	2,231	2,233	2,234	2,246	2,267	2,267	2,267	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
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	79,406	79,470	79,551	79,571	80,018	80,425	80,425	80,425	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789	85,789
6,1	отопление	59,5	59,473	59,545	59,565	59,638	59,829	59,829	59,829	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833	63,833
6,2	вентиляция	13,41	13,501	13,501	13,501	13,555	13,728	13,728	13,728	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532	14,532
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	6,496	6,496	6,505	6,505	6,826	6,868	6,868	6,868	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424	7,424
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	68,951	66,747	64,836	62,818	61,768	62,195	62,195	62,195	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827	67,827
8	отопление	49,940	48,282	46,859	45,351	44,247	44,439	44,439	44,439	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443	48,443
9	вентиляция	11,255	10,961	10,625	10,279	10,057	10,230	10,230	10,230	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034	11,034
10	горячее водоснабжение	5,452	5,274	5,119	4,953	5,217	5,259	5,259	5,259	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815	5,815
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,450	7,508	7,511	7,285	7,111	6,685	6,685	6,685	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,209	22,462	24,4586	26,272	27,608	27,181	27,181	27,181	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549	21,549
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,160	59,209	59,295	59,090	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376	59,376
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	62,745	60,740	59,001	57,164	56,209	56,597	56,597	56,597	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723	61,723
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	138,131
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,455	0,446	0,433	0,453	0,445	0,448	0,448	0,447	0,487	0,470	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
17	Резерв при аварийном выводе котла	-3,585	-1,531	0,294	1,926	3,167	2,779	2,779	2,779	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347	-2,347
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,41	0,41	0,41	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
18.1.	отопление						0,191	0,191	0,191	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
18.2.	вентиляция						0,174	0,174	0,174	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18.3.	ГВС						0,042	0,042	0,042	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,02	0,02	0,02	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	10,27	10,258	10,258	10,258	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,134	0,134	0,134	0,153	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,539	0,505	0,489	0,489	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
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	5,973	5,855	5,672	5,672	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
6,1	отопление	4,67	4,55	4,389	4,389	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706	3,706
6,2	вентиляция	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	0,942
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,363	0,363	0,341	0,34137 5	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	6,29	5,897	5,4637	5,2367	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
8	отопление	4,497	4,191	3,849	3,673	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
9	вентиляция	0,905	0,868	0,826	0,788	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
10	горячее водоснабжение	0,349	0,334	0,299	0,286	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,625	3,765	3,963	3,943	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,846	4,227	4,6603	4,868	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,836	5,824	5,824	5,805	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,724	5,366	4,972	4,765	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	28,343
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,267	0,259	0,239	0,168	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,112	0,458	0,852	1,040	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	9,026	9,234	9,234	9,318	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390	9,390
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,131	0,134	0,134	0,085	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
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	5,643	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	5,841
6,1	отопление	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	5,606
6,2	вентиляция	0,13	0,125	0,125	0,125	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,273	4,264	4,071	4,358	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
8	отопление	4,058	4,053	3,863	4,142	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015	4,015
9	вентиляция	0,096	0,092	0,088	0,094	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
10	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,143	3,350	3,347	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,622	4,836	5,029	4,875	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,118	5,236	5,153	5,286	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388	5,388
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,880	3,705	3,965	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	2,838
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,542	1,539	1,467	2,126	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,230	1,356	1,448	1,321	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	8,49
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,06	0,057	0,057	0,08	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,258	0,234	0,234	0,234	0,219	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	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	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,1	отопление	4,47	4,067	4,067	4,067	3,807	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
6,2	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,427	4,028	3,894	3,792	3,729	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
8	отопление	4,169	3,794	3,660	3,558	3,510	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
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)	5,736	5,667	5,574	4,109	4,413	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,037	5,940	5,981	4,618	4,710	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438	4,438
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,587	9,132	8,941	6,27	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299	6,299
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,029	3,665	3,543	3,451	3,393	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641	3,641
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	23,8	22,9	22,9	40,99346	40,993	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	0,175	0,166	0,160	0,087	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,558	5,467	5,398	2,819	2,906	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
18.1.	отопление						0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
18.2.	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
18.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	5,534	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	6,02

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,036	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,123	0,123	0,123	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
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	4,33	4,332	4,332	4,332	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
6,1	отопление	4,27	4,269	4,269	4,269	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
6,2	вентиляция	0,06	0,063	0,063	0,063	0,000	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	0,000	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:	3,284	3,286	3,144	1,553	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
8	отопление	3,117	3,117	2,977	1,409	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
9	вентиляция	0,044	0,046	0,044	0,021	0,000	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)	1,072	1,070	1,070	1,529	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,241	2,239	2,381	4,431	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432	4,432
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,549	3,549	3,472	3,834	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848	3,848
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,988	2,990	2,861	1,414	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	9,060
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,494	0,494	0,472	0,158	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,561	0,559	0,611	2,420	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
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	20,9	20,9	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,006	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,198	0,193	0,193	0,192	0,192	0,257	0,257	0,257	0,257	0,432	0,813	1,149	1,425	1,630	1,630	1,630
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	6,896	6,742	6,735	6,70	6,699	7,998	7,998	7,998	7,998	11,502	19,122	25,847	31,349	35,461	35,461	35,461

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
6,1	отопление	6,28	6,398	6,244	6,237	6,202	6,202	6,658	6,658	6,658	6,658	9,696	15,659	20,910	25,136	28,100	28,100	28,100
6,2	вентиляция	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	1,171
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,635	2,292	3,767	5,042	6,189	6,189	6,189
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	7,280	7,223	7,105	7,191	7,016	7,016	8,380	8,380	8,380	8,380	12,059	20,059	27,121	32,898	37,215	37,215	37,215
8	отопление	6,563	6,518	6,401	6,481	6,317	6,317	6,773	6,773	6,773	6,773	9,811	15,774	21,025	25,251	28,216	28,216	28,216
9	вентиляция	0,345	0,334	0,336	0,341	0,334	0,334	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
10	горячее водоснабжение	0,178	0,173	0,174	0,177	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,638	2,295	3,770	5,045	6,193	6,193	6,193
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,862	13,742	14,541	14,606	14,599	14,599	13,235	13,235	13,235	54,475	50,796	42,795	35,733	29,956	25,639	25,639	25,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,556	13,613	14,371	14,343	14,474	14,474	13,110	13,110	13,110	54,350	50,671	42,671	35,609	29,832	25,515	25,515	25,515
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,386	10,386	10,686	10,744	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	6,625	6,573	6,466	6,544	6,385	6,385	7,626	7,626	7,626	7,626	10,973	18,254	24,680	29,937	33,866	33,866	33,866
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	36,440
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,242	0,197	0,192	0,192	0,223	0,223	0,223	0,223	0,319	0,528	0,713	0,864	0,977	0,977	0,977
17	Резерв при аварийном выводе котла	3,761	3,813	4,220	4,200	4,315	4,315	3,074	3,074	3,074	44,314	40,967	33,686	27,260	22,003	18,074	18,074	18,074
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	0	1,299	1,299	1,299	1,299	4,803	12,565	19,290	24,792	28,904	28,904	28,904
18.1.	отопление					0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	3,494	9,599	14,850	19,077	22,041	22,041	22,041
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	0,843
18.3.	ГВС					0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466	2,122	3,597	4,872	6,020	6,020	6,020
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	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
19.1.	отопление												-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143	-0,143
19.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,24	0,62	0,96	1,23	1,44	1,44	1,44
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	89,26	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	89,90
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,364	0,366	0,366	0,621	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,94	1,861	1,788	1,782	1,782	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
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	46,558	46,545	44,720	44,565	44,571	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346	45,346
6,1	отопление	37,94	37,765	37,142	36,986	36,989	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426	37,426
6,2	вентиляция	4,13	4,129	3,297	3,297	3,297	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	4,4875	4,4875	4,118	4,118	4,122	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187	4,187
6,4	технологические нужды	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	13,163	18,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	35,905	35,810	40,617	39,007	41,306	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120	42,120
8	отопление	27,678	27,642	32,367	30,873	32,785	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222	33,222
9	вентиляция	3,013	3,022	2,873	2,752	2,922	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
10	горячее водоснабжение	3,274	3,285	3,589	3,437	3,654	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
7.4.	технологические нужды	0	0	0	0,163	0,163	0,163	1,163	2,163	3,163	4,163	5,163	6,163	7,163	8,163	9,163	13,163	18,163
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	40,399	40,948	43,315	42,933	43,148	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335	42,335
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	52,991	53,543	49,206	50,272	48,195	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381	47,381
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	59,142	59,447	59,553	59,009	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231	59,231
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	32,674	32,587	36,961	35,496	37,589	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329	38,329
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	117,472
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,463	0,463	0,529	0,354	0,335	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
17	Резерв при аварийном выводе котла	26,468	26,860	22,592	23,513	21,642	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902	20,902
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
18.1.	отопление						0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,47	4,461	4,461	4,461	4,571	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	0,035	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	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
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	3,043	3,046	3,046	3,046	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
6,1	отопление	2,84	2,842	2,842	2,842	2,842	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044
6,2	вентиляция	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	0,050
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,154
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,976	2,971	3,136	3,052	2,916	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128	3,128
8	отопление	2,685	2,683	2,834	2,756	2,629	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831	2,831
9	вентиляция	0,047	0,047	0,050	0,048	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
10	горячее водоснабжение	0,146	0,142	0,154	0,149	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,304	1,301	1,282	1,403	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,478	1,474	1,309	1,374	1,631	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	2,964	2,958	2,941	2,922	3,043	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933	2,933
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,708	2,704	2,854	2,778	2,654	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847	2,847
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	7,933
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,411	0,410	0,434	0,372	0,355	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,256	0,254	0,087	0,144	0,389	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
18.1.	отопление						0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
18.2.	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
18.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	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	5,259
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,140	0,140	0,168	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
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	1,742	1,637	1,637	1,964	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
6,1	отопление	1,27	1,237	1,174	1,174	1,332	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
6,2	вентиляция	0,17	0,167	0,167	0,167	0,336	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,338	0,338	0,296	0,296	0,296	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,819	3,998	1,352	1,288	1,284	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594	3,594
8	отопление	3,329	2,726	0,869	0,823	0,715	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
9	вентиляция	0,446	0,368	0,124	0,117	0,180	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
10	горячее водоснабжение	0,885	0,744	0,219	0,208	0,220	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,190	3,226	3,350	3,440	3,098	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,308	1,129	3,775	3,929	3,946	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,405	3,405	3,375	3,399	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,385	3,638	1,230	1,172	1,169	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	17,151

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,374	0,308	0,097	0,092	0,069	0,204	0,209	0,210	0,193	0,191	0,190	0,192	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,980	-0,233	2,145	2,227	2,243	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
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	2,200
18.1.	отопление						0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
18.2.	вентиляция						0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
18.3.	ГВС						0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
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	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	6,16	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	4,666	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	5,642
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,033	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,009	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	5,608	5,332	5,331	5,332	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641	6,641
6,1	отопление	1,1	1,103	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	3,500	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	3,983	2,209	2,221	2,381	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
8	отопление	0,929	0,822	0,455	0,458	0,491	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
9	вентиляция	2,956	2,609	1,445	1,452	1,557	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
10	горячее водоснабжение	0,615	0,543	0,300	0,302	0,324	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,720	-0,977	-0,701	-0,731	-0,720	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094	-1,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,130	0,657	2,431	2,388	2,240	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,696	2,696	2,626	2,598	2,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,104	3,625	2,010	2,021	2,167	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	2,452
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	6,429	5,677	3,143	1,256	0,968	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,408	-0,929	0,616	0,577	0,443	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
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
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	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	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	5,088
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	1,833	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	4,033
6,1	отопление	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	2,455
6,2	вентиляция	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,025	0,937	0,985	0,946	0,730	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
8	отопление	0,211	0,193	0,203	0,195	0,150	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
9	вентиляция	0,704	0,643	0,677	0,650	0,500	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
10	горячее водоснабжение	0,100	0,091	0,096	0,092	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,080	3,078	3,078	3,226	3,136	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,895	3,983	3,935	4,122	4,248	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,445	2,445	2,372	2,451	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,933	0,853	0,896	0,861	0,664	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	2,582
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,269	1,160	1,220	1,171	0,812	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,512	1,592	1,476	1,590	1,697	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
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	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	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	0,126
18.3.	ГВС					0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0,000	0,000	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	0,059	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	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	0,08	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	0,137
6,1	отопление	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	0,137
6,2	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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	0,228
8	отопление	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	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,601
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	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	0,167	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	0,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	5,907
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,021
17	Резерв при аварийном выводе котла	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	0,421
Котельная №26 «Набережный» СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,200	1,200	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,024	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	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	1,404
6,1	отопление	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	1,087
6,2	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
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:	0,285	0,579	0,576	0,595	0,472	0,472	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
8	отопление	0,124	0,311	0,309	0,324	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,074	0,091	0,090	0,094	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,247	-0,400	-0,360	-0,365	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,896	0,602	0,645	0,621	0,761	0,761	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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,601	0,596	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125	0,6125
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,259	0,527	0,524	0,542	0,429	0,429	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	0,2	0,3	0,3	0,3													
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,990	1,340	1,330	1,394													
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,322	0,054	0,077	0,054	0,183	0,183	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
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	2,18	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	2,18
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,009	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	0,648	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	0,647
6,1	отопление	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	0,529
6,2	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
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:	1,163	1,167	1,129	1,134	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
8	отопление	0,880	0,883	0,852	0,856	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
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	0,196	0,197	0,190	0,191	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,599	1,600	1,430	1,437	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,171	1,167	1,035	1,037	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,064	1,071	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,058	1,062	1,027	1,032	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	1,436
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	1,196	1,200	1,158	0,729	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
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,101	0,097	0,037	0,039	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,063	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,691	0,691	0,663	0,409	0,378	0,423	0,446	0,446	0,492	0,430	0,609	0,693	0,809	0,923	0,923	0,923
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	4,977	4,954	4,953	4,752	2,934	2,312	3,212	3,662	3,662	4,580	3,359	6,927	8,608	10,935	13,200	13,200	13,200
6,1	отопление	4,770	4,745	4,744	4,543	2,757	2,058	2,958	3,408	3,408	4,103	2,811	5,589	6,935	8,736	10,397	10,397	10,397
6,2	вентиляция	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,388	0,458	1,249	1,584	2,110	2,715	2,715	2,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	5,596	5,526	3,647	3,569	3,484	2,832	3,777	4,249	4,249	5,213	3,930	7,677	9,442	11,885	14,264	14,264	14,264
8	отопление	4,693	4,631	2,831	2,778	2,889	2,191	3,091	3,541	3,541	4,236	2,944	5,721	7,068	8,869	10,529	10,529	10,529
9	вентиляция	0,010	0,012	0,007	0,007	0,013	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
10	горячее водоснабжение	0,194	0,192	0,118	0,120	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,396	0,466	1,257	1,592	2,118	2,723	2,723	2,723
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,342	8,373	7,514	7,762	9,852	10,504	9,559	11,847	11,847	10,883	12,166	8,419	6,654	4,211	1,832	1,832	1,832
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,422	8,492	9,511	9,608	9,711	10,363	9,418	11,706	11,706	10,742	12,025	8,278	6,513	4,070	1,691	1,691	1,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	9,758	9,777	9,795	9,795	9,795	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555	12,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	5,092	5,029	3,319	3,248	3,171	2,577	3,437	3,867	3,867	4,744	3,577	6,986	8,592	10,816	12,980	12,980	12,980
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	26,597
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,107	0,106	0,065	0,056	0,058	0,046	0,064	0,072	0,072	0,086	0,095	0,179	0,329	0,416	0,502	0,502	0,502
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,401	5,464	6,439	6,529	6,624	7,218	6,358	8,688	8,688	7,811	8,978	5,569	3,963	1,739	-0,425	-0,425	-0,425
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,077	0,977	1,427	1,427	2,637	1,416	4,984	6,665	8,992	11,286	11,286	11,286

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18.1.	отопление						0,000	0,900	1,350	1,350	2,318	1,027	3,804	5,150	6,951	8,623	8,623	8,623
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						0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,312	1,103	1,438	1,964	2,586	2,586	2,586
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						-0,70	-0,70	-0,70	-0,70	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-1,02	-1,02	-1,02
19.1.	отопление						-0,699	-0,699	-0,699	-0,699	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,972	-0,983	-0,983	-0,983
19.2.	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
19.3.	ГВС						0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	-0,03	0,01	0,04	0,04	0,08	0,02	0,20	0,28	0,40	0,51	0,51	0,51
Котельная №29 п. Тасжыный 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	4,789	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	4,821
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,04	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,261	0,251	0,250	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
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	2,240	2,173	2,173	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	2,159
6,1	отопление	2,110	2,047	2,047	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
6,2	вентиляция	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,141	2,057	2,071	2,012	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
8	отопление	1,771	1,701	1,716	1,661	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
9	вентиляция	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	0,087
10	горячее водоснабжение	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	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,277	2,354	2,355	2,374	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,637	2,721	2,707	2,769	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,17	3,152	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,948	1,872	1,885	1,831	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	15,924
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,118	0,115	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,234	1,310	1,285	1,321	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
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	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	7,889
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,068	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,402	0,408	0,406	0,415	0,415	0,415	0,415	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
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	3,239	3,318	3,299	3,372	3,372	3,372	3,372	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
6,1	отопление	3,170	3,249	3,230	3,303	3,320	3,320	3,320	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
6,2	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
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:	4,043	4,106	3,642	3,645	3,375	3,375	3,375	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
8	отопление	3,563	3,621	3,169	3,164	2,900	2,900	2,900	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914	3,914
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	0,077	0,068	0,066	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,948	3,863	3,884	4,035	4,058	4,058	4,058	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,546	3,483	3,947	4,177	4,469	4,469	4,469	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,313	6,313	6,131	6,372	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,736	3,314	3,316	3,071	3,071	3,071	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	15,833
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,241	0,243	0,213	0,220	0,202	0,198	0,198	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
17	Резерв при аварийном выводе котла	2,634	2,577	2,817	3,056	3,324	3,324	3,324	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
18.1.	отопление								1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
18.2.	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,05
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	1,93	1,93	1,930	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	0,014	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
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	0,44	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	0,440
6,2	вентиляция	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	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	1,409	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	0,200
8	отопление	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	0,000
9	вентиляция	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	0,000
10	горячее водоснабжение	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	0,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,483	0,483	0,513	0,515	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,475	0,903	1,716	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718	1,718
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,936	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,182
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	1,438

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,106
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,671	-0,348	0,014	0,754	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Котельная №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	4,76	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	4,887
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,026	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	3,305	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	3,313
6,1	отопление	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	0,748
6,2	вентиляция	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	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:	1,898	1,873	1,818	1,937	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
8	отопление	0,317	0,313	0,304	0,328	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
9	вентиляция	1,080	1,060	1,013	1,107	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
10	горячее водоснабжение	0,019	0,019	0,018	0,020	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)	0,945	0,942	0,928	1,066	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,833	2,858	2,913	2,924	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151	3,151
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,351	2,351	2,297	2,404	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,727	1,704	1,654	1,763	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	5,507
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,177	0,176	0,169	0,264	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,624	0,647	0,643	0,641	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
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	1,083	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	1,176

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,006	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	1,132	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	1,124
6,1	отопление	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	0,504
6,2	вентиляция	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	0,620
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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	0,049
8	отопление	0,044	0,044	0,020	0,022	0,049	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	0,024	0,027	0,022	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	0,000	0,000	0,000	0,027	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)	-0,058	-0,046	-0,039	0,046	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,974	0,975	1,041	1,121	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,533	0,533	0,492	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	2,157
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,125	0,124	0,055	0,023	0,046	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	0,442	0,443	0,452	0,460	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,52
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,016	0,014	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	0,913	0,874	0,874	0,868	0,866	0,866	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
6,1	отопление	0,429	0,425	0,425	0,419	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
6,2	вентиляция	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	0,425
6,3	горячее водоснабжение	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,489	0,468	0,570	0,609	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
8	отопление	0,230	0,228	0,277	0,294	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
9	вентиляция	0,246	0,228	0,277	0,298	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
10	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,016	0,017	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,293	0,332	0,630	0,638	0,641	0,641	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,717	0,738	0,934	0,897	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,646
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,445	0,426	0,519	0,554	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
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	1,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,320
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,457	0,476	0,125	0,092	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
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	0,073	0,074	0,069	0,074	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	3,849	4,142	4,142	4,098	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962	3,962
6,1	отопление	2,749	2,675	2,675	2,630	2,455	2,455	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	0,982	1,349	1,349	1,349	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
6,3	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,104	3,340	3,001	3,048	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
8	отопление	2,217	2,157	1,938	1,956	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
9	вентиляция	0,792	1,088	0,977	1,004	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,085	0,088	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,058	0,764	0,769	0,808	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,803	1,566	1,910	1,858	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,186
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,825	3,039	2,731	2,774	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	5,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,564
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,422	0,207	0,460	0,412	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
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	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	5,15
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,073	0,068	0,073	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721
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	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		3,401	3,401	3,367	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
6,1	отопление		2,587	2,587	2,553	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
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	0,534
6,3	горячее водоснабжение		0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:		3,084	2,817	2,630	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
8	отопление		2,346	2,143	1,994	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
9	вентиляция		0,483	0,441	0,417	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
10	горячее водоснабжение		0,255	0,233	0,219	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,686	1,681	1,710	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,003	2,265	2,447	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	2,497
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла		2,806	2,563	2,393	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463
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	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	0,430
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,000	-0,299	-0,060	0,104	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
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	0,169	0,153	0,116	0,112	0,1061	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	9,208	5,93	5,93	4,8708	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855
6,1	отопление	7,199	4,77	4,77	3,7582	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
6,2	вентиляция	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	1,037
6,3	горячее водоснабжение	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	0,076
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	9,656	6,217	4,359	4,384	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316	4,316
8	отопление	7,549	5,001	3,506	3,383	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
9	вентиляция	1,637	1,136	0,797	0,934	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
10	горячее водоснабжение	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	0,068
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,963	4,257	4,294	5,357	5,379	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385	5,385
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,515	3,970	5,865	5,844	5,918	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923	5,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,648
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	8,787	5,657	3,967	3,990	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	13,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,318
17	Резерв при аварийном выводе котла	-1,201	1,945	3,677	3,658	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
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	0,027	0,03	0,031	0,034	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
6,1	отопление	1,339	1,300	1,300	1,289	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
8	отопление	1,218	1,182	1,306	1,285	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
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)	2,054	2,090	2,089	2,097	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,175	2,208	2,083	2,102	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,666
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,108	1,076	1,188	1,169	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,338
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,575	0,604	0,481	0,497	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	0,061	0,063	0,063	0,065	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	3,194	3,118	3,118	3,419	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
6,1	отопление	2,537	2,298	2,298	2,410	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
6,2	вентиляция	0,410	0,509	0,509	0,665	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
6,3	горячее водоснабжение	0,247	0,311	0,311	0,345	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,727	2,662	2,537	2,662	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
8	отопление	2,166	1,962	1,870	1,876	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
9	вентиляция	0,350	0,435	0,414	0,517	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
10	горячее водоснабжение	0,211	0,266	0,253	0,269	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,935	1,009	1,009	0,706	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,402	1,465	1,590	1,463	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,975
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,482	2,422	2,309	2,423	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	10,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,264
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,448	-0,390	-0,332	-0,448	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385	-0,385
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	0,041	0,041	0,042	0,047	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 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	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	2,161
6,1	отопление	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	1,629
6,2	вентиляция	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	0,439
6,3	горячее водоснабжение	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:	1,819	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	1,882
8	отопление	1,416	1,509	1,379	1,420	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
9	вентиляция	0,318	0,393	0,359	0,382	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
10	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,077	0,080	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,981	1,797	1,796	1,802	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,150	1,982	2,153	2,081	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,813
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,713
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	5,900
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,319
17	Резерв при аварийном выводе котла	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	0,100
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	0,103	0,111	0,113	0,118	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171	0,1171
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	5,086	5,068	5,068	4,961	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
6,1	отопление	4,717	4,704	4,704	4,609	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
6,2	вентиляция	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	0,306
6,3	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,854	4,836	4,574	4,537	4,427	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	4,502	4,489	4,245	4,215	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
9	вентиляция	0,308	0,303	0,287	0,280	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
10	горячее водоснабжение	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	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,111	2,121	2,119	2,221	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,343	2,353	2,613	2,645	2,756	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,417	4,401	4,162	4,129	4,028	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	20,500	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	0,237	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	0,221
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,347	0,355	0,445	0,473	0,574	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
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	0,272	0,29	0,313	0,328	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	15,055	16,188	16,188	15,872	15,665	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	9,853	10,184	10,184	9,812	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
6,2	вентиляция	4,601	5,043	5,043	5,085	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038
6,3	горячее водоснабжение	0,602	0,961	0,961	0,975	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	10,894	11,713	12,022	12,567	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106	11,106
8	отопление	7,129	7,369	7,563	7,769	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
9	вентиляция	3,329	3,649	3,745	4,026	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
10	горячее водоснабжение	0,436	0,695	0,714	0,772	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,333	10,182	10,159	10,460	10,697	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490	10,490
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,494	14,657	14,325	13,766	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256	15,256
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	19,453
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	9,914	10,659	10,940	11,436	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	15,500
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,811
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,810	9,047	8,528	8,017	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346	9,346
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	0,307	0,313	0,321	0,349	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	16,560	15,932	15,932	15,885	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904	16,904
6,1	отопление	13,294	12,320	12,320	11,966	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
6,2	вентиляция	2,901	3,098	3,098	3,372	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
6,3	горячее водоснабжение	0,366	0,514	0,514	0,547	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	14,543	13,991	13,296	13,207	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837	11,837
8	отопление	11,674	10,819	10,282	9,948	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194	8,194
9	вентиляция	2,548	2,721	2,585	2,804	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
10	горячее водоснабжение	0,321	0,451	0,429	0,455	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,963	20,585	20,577	20,596	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603	19,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,980	22,526	23,213	23,274	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670	24,670

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	26,851
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	13,234	12,732	12,099	12,018	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772	10,772
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	34,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,386
17	Резерв при аварийном выводе котла	13,562	14,057	14,780	14,833	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079	16,079
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	0,058	0,056	0,282	0,296	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862	0,2862
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	2,543	2,543	2,350	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
6,1	отопление	2,464	2,396	2,396	2,306	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
6,2	вентиляция	0,161	0,147	0,147	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
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	2,440	2,321	2,284	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201
8	отопление	2,365	2,299	2,187	2,241	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
9	вентиляция	0,154	0,141	0,134	0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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)	2,407	2,491	2,265	2,444	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,513	2,594	2,487	2,510	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,074
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,292	2,220	2,112	2,078	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	6,400
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,357
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,043	1,117	0,976	0,996	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
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	0,11	0,08	0,079	0,095	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	7,742	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	7,454
6,1	отопление	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	2,159
6,2	вентиляция	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	4,474
6,3	горячее водоснабжение	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	0,821
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	4,677	4,157	3,791	4,098	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913
8	отопление	1,385	1,363	1,243	1,187	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
9	вентиляция	2,767	2,283	2,082	2,459	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
10	горячее водоснабжение	0,526	0,510	0,465	0,451	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,412	0,478	0,479	-0,109	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105	-0,105
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,653	3,203	3,570	3,247	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	5,195
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	4,256	3,783	3,450	3,729	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561	3,561
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	3,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	1,138
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,008	1,510	1,761	1,466	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,27
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,056	0,06	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	0,713	0,710	0,710	0,685	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
6,1	отопление	0,414	0,426	0,426	0,401	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
6,2	вентиляция	0,233	0,222	0,222	0,222	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6,3	горячее водоснабжение	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	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	0,601	0,599	0,590	0,571	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
8	отопление	0,349	0,359	0,354	0,334	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
9	вентиляция	0,196	0,187	0,184	0,185	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
10	горячее водоснабжение	0,056	0,053	0,052	0,052	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,543	0,546	0,514	0,525	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,655	0,657	0,634	0,639	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,952
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	0,547	0,545	0,537	0,519	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,150
17	Резерв при аварийном выводе котла	0,453	0,455	0,430	0,433	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
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	0,056	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	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 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	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	2,819
6,1	отопление	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	2,123
6,2	вентиляция	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	0,556
6,3	горячее водоснабжение	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	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,613	2,469	2,367	2,371	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
8	отопление	2,011	1,867	1,790	1,786	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
9	вентиляция	0,480	0,480	0,460	0,468	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
10	горячее водоснабжение	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	0,118
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	1,368
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,531	1,673	1,819	1,815	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,036
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,378	2,247	2,154	2,158	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	6,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,389
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,334	-0,205	-0,118	-0,122	-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
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	0,247	0,278	0,0577	0,059	0,0579	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	12,548	12,421	12,421	12,737	12,674	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	9,277	9,586	9,586	9,969	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908	9,908
6,2	вентиляция	2,954	2,555	2,555	2,489	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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	0,280

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	11,556	11,44	10,891	10,286	9,845	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	8,544	8,829	8,405	8,050	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694	7,694
9	вентиляция	2,720	2,353	2,240	2,010	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
10	горячее водоснабжение	0,292	0,258	0,246	0,226	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,875	15,971	16,191	15,874	15,938	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875	15,875
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,867	16,952	17,721	18,325	18,767	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326	18,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	19,555
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	10,516	10,410	9,911	9,360	8,959	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	14,100	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	0,820	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	0,730
17	Резерв при аварийном выводе котла	9,084	9,160	9,645	10,195	10,596	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
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	0,01	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
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	0,387	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	0,48
6,1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6,4	технологические нужды	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	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	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	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
7.4.	технологические нужды	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	0,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,8
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	0,8
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,68
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,4368
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,24
17	Резерв при аварийном выводе котла	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	0,2432
Котельная К-45 ООО «СГЭС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	60	60	60	60	59,92	100	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	0,923	0,917	1,157	1,205	1,232	2,019	2,345	2,790	1,860	1,900	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
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	56,951	71,808	74,774	76,492	92,229	97,022	105,923	87,330	88,126	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656	91,656
6,1	отопление	45,450	47,200	55,322	56,879	58,892	70,345	73,277	79,148	64,664	64,905	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109	67,109
6,2	вентиляция	6,000	3,510	8,428	9,458	8,911	10,038	11,241	13,302	11,892	12,401	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406	14,406
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	5,846	6,221	7,480	7,859	8,388	11,545	11,926	12,894	10,196	10,242	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563
6,4	технологические нужды	0	0,02	0,578	0,578	0,301	0,301	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	54,447	54,605	47,1391	57,625	60,657	77,181	84,018	93,363	73,841	74,676	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383	78,383
8	отопление	42,458	44,495	35,425	42,918	45,753	57,206	62,151	68,023	53,538	53,779	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983	55,983
9	вентиляция	5,605	3,309	5,397	7,137	6,923	8,049	8,706	10,767	9,356	9,866	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870	11,870
10	горячее водоснабжение	5,461	5,864	4,790	5,930	6,517	9,673	10,583	11,552	8,853	8,899	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221	8,221
7.4.	технологические нужды	0	0,019	0,370	0,436	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,831	1,182	-13,915	-16,929	-18,754	4,802	-0,317	-9,663	9,860	9,025	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,445	11,911	1,425	-1,687	21,869	15,032	5,687	25,209	24,374	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667	20,667
13	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	43,970	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050	84,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	49,547	49,691	42,897	52,439	55,198	70,234	76,456	84,961	67,195	67,955	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329	71,329
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	159,734
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,522	0,523	0,448	0,400	0,105	0,131	0,138	0,150	0,122	0,119	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
17	Резерв при аварийном выводе котла	-5,497	-5,641	1,153	-8,389	-11,228	13,816	7,594	-0,911	16,855	16,095	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721	12,721
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						15,737	22,248	31,149	31,432	32,228	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759	35,759
18.1.	отопление						11,453	16,399	22,270	22,264	22,504	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709	24,709
18.2.	вентиляция						1,127	1,783	3,844	4,290	4,799	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803	6,803
18.3.	ГВС						3,157	4,066	5,035	4,879	4,925	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,79	1,11	1,56	1,57	1,61	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Переключение существующей тепловой нагрузки																	
21	Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.					0	0	0	0	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877
21.1.	отопление					0,00	0,00	0,00	0,00	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48	-14,48
21.2.	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86
21.3.	ГВС					0,00	0,00	0,00	0,00	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54
	технологические нужды					0,00	0,00	0,00	0,00									
	СГРЭС-1					0	0	0	0	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
23	Пиковая котельная (ПКТС)					0	0	0	0	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0	0	0	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944	-0,944
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО «СГЭС»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,917
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	2,180	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	2,180
6,1	отопление	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	1,503
6,2	вентиляция	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	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	0,663	0,830	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
8	отопление	1,201	1,201	0,412	0,528	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
9	вентиляция	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	0,219
10	горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,015	0,019	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,393
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	1,254	1,022	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,752
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,643	1,643	0,603	0,755	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	1,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,425
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,825	-0,825	0,214	-0,003	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456	-0,456
Котельная ООО «Газпром энерго»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	36,88	36,88	33,13	33,56	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,292	1,291	1,345	1,128	1,128	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,652	0,639	0,623	0,609	0,613	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 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	22,755	22,119	22,582	22,582	22,697	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	21,485	20,849	21,312	21,312	21,427	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	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	18,208	17,233	12,10	11,933	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197	14,197
8	отопление	16,576	15,641	10,832	10,687	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
9	вентиляция	0,98	0,953	0,645	0,637	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
10	горячее водоснабжение (ср.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,181	12,831	8,58	9,241	9,012	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,38	18,356	19,685	20,499	18,125	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	28,133
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	16,569	15,682	11,011	10,859	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	39,00	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	0,45	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	0,297
17	Резерв при аварийном выводе котла	14,722	15,609	16,475	17,274	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213	15,213
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	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	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	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
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	3,285	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
6,1	отопление	3,69	3,69	3,69	1,665	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
6,2	вентиляция	0	0	0	1,62	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,952	2,952	4,921	5,009	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077	6,077
8	отопление	2,212	2,212	4,181	2,164	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399	5,399
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	2,105	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
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	7,675	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	9,479	6,691	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623	5,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,490
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	4,478	4,558	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530	5,530
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	169,300
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,025
17	Резерв при аварийном выводе котла	6,284	6,284	4,472	2,932	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
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	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0,059	0,059	0,000	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	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6,1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6,2	вентиляция	0	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	2,208	2,208	5,386	5,773	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
8	отопление	2,208	2,208	5,327	5,714	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
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

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,121	6,596	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655	6,655
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	4,554	3,642	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139	3,139
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,255
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	2,009	2,009	4,901	5,254	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	3,200
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	1,786
17	Резерв при аварийном выводе котла	5,431	5,431	2,879	2,001	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
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	15	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	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
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	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6,1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6,2	вентиляция	0	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	3,072	3,072	2,775	3,021	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532
8	отопление	3	3	2,703	2,949	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,718	8,718	10,718	10,596	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465	10,465
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,558	9,558	11,855	11,487	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	2,525	2,749	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	17,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,168
17	Резерв при аварийном выводе котла	-2,796	-2,796	-2,525	-2,749	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214	-3,214
Котельная ООО «ТВС-сервис»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	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	3,384
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	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	3,384
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	0,000	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	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	1,750
6,1	отопление	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	1,750
6,2	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
8	отопление	1,656	1,4	1,743	1,848	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
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)	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	1,564
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	1,17	1,571	1,466	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,626
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,507	1,274	1,586	1,681	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	3,800
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,486
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,207	0,412	1,040	0,945	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
Котельная АО «Горремстрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	1,93	1,93	1,927	1,927	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,81	1,81	1,81	1,81	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	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	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	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
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	1,61	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	0,560
6,1	отопление	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	0,560
6,2	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,291	1,288	0,56	0,56	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
8	отопление	1,171	1,168	0,44	0,44	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
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)	0,076	0,08	1,129	1,096	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,522	1,249	1,216	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,846
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,175	1,172	0,510	0,510	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	2,100
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,210
17	Резерв при аварийном выводе котла	-0,270	-0,267	0,336	0,336	-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
Котельная ООО «СКАТ-База»																		

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:	6	6	6	6	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
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	0,012	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	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0	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	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
6,1	отопление	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	1,820
6,2	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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:	1,36	1,36	1,728	1,728	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
8	отопление	1,355	1,355	1,723	1,723	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
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)	0,995	0,995	0,983	0,828	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	0,960	0,925	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,688
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	1,238	1,238	1,572	1,572	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
15	Зона действия источника тепловой мощности. га	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	7,600
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га	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	0,227
17	Резерв при аварийном выводе котла	1,462	1,462	1,116	1,116	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Котельная ООО «ТехСтрой»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность котельной		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде		0,04	0,04	0,008	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,074	0,074	0,074	0,017	0,044	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 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
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	2,240	2,240	2,240	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	1,654	1,654	1,654	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	0,016	0,016	0,016	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	0,570	0,570	0,570	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	2,587	2,587	2,587	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	1,872	1,872	1,872	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	0,016	0,016	0,016	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	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,310	1,110	1,172	1,113	0,536	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,630	0,848	0,880	0,838	0,260	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953	2,953
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла		1,122	1,12	1,12	1,120	1,120	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
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	2,354	2,354	2,354	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	3,100	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	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	-0,183	-0,709	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	0,550	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
18.1.	отопление						0,417	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
18.2.	вентиляция						0,008	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
18.3.	ГВС						0,125	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
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	0,06	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	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
2	Располагаемая тепловая мощность котельной					5,16	5,16	5,16	5,16	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
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	0,075
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,136	0,136	0,136	0,136	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					2,699	4,326	4,326	4,326	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145
6,1	отопление					2,699	4,109	4,109	4,109	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900
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
6,3	горячее водоснабжение (ср.)					0,000	0,299	0,299	0,299	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					3,813	4,031	4,031	4,031	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689	15,689
8	отопление					3,677	3,677	3,677	3,677	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090	14,090
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
10	горячее водоснабжение					0,000	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					2,249	0,622	0,622	0,622	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,271	1,054	1,054	1,054	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла					-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402	15,402
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла					3,470	3,668	3,668	3,668	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277	14,277
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	4,702
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га					2,292	2,427	2,427	2,427	9,558	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262
17	Резерв при аварийном выводе котла					-3,545	-3,743	-3,743	-3,743	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0	1,627	1,627	1,627	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446	12,446
18.1.	отопление					0	1,410	1,410	1,410	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201	11,201
18.2.	вентиляция					0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС					0	0,217	0,217	0,217	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,08	0,08	0,08	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
Новая пиковая водогрейная котельная																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									120	120	120	120	120	120	120	120	120
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									120	120	120	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	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									3,16	3,17	3,72	3,75	3,75	4,19	4,24	4,24	4,24
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									90,13	90,36	90,64	91,30	91,30	100,72	101,78	101,78	101,78
6,1	отопление									56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52	66,52
6,2	вентиляция									17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33	17,33
6,3	горячее водоснабжение (ср.)									16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93	17,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:									93,29	93,53	94,36	95,06	95,06	104,91	106,02	106,02	106,02
8	отопление									56,09	56,24	56,46	57,11	57,11	65,48	66,52	66,52	66,52
9	вентиляция									17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,33	17,33	17,33	17,33
10	горячее водоснабжение									16,97	17,04	17,11	17,11	17,11	17,92	17,93	17,93	17,93
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81	13,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									26,54	26,30	25,47	24,78	24,78	14,92	13,81	13,81	13,81
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	89,83	89,83	89,83
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла									84,90	85,11	85,87	86,50	86,50	95,47	96,48	96,48	96,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га									111,0	111,0	111,0	112,0	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									0,812	0,814	0,816	0,815	0,733	0,809	0,817	0,817	0,817
17	Резерв при аварийном выводе котла									4,936	4,718	3,964	3,332	3,332	-5,636	-6,647	-6,647	-6,647
	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч в т.ч.						0,00	0,00	0,00	23,16	23,39	23,67	24,33	24,33	31,84	32,90	32,90	32,90
18.1.	отопление									12,55	12,70	12,92	13,57	13,57	20,70	21,74	21,74	21,74

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18.2.	вентиляция									8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
18.3.	ГВС									2,16	2,23	2,29	2,30	2,30	2,68	2,70	2,70	2,70
19	Отключение тепловой нагрузки (снос аварийного и ветхого жилья) нарастающим итогом, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
19.1.	отопление									-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
19.2.	вентиляция									-0,173	-0,173	-0,173	-0,173	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
19.3.	ГВС									-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,15	1,165	1,199	1,199	1,574	1,627	1,627	1,627
	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	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	69,25	69,25	69,25	69,25
21.1.	отопление						0,00	0,00	0,00	43,67	43,67	43,67	43,67	43,67	44,91	44,91	44,91	44,91
21.2.	вентиляция						0,00	0,00	0,00	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	9,04	9,04	9,04	9,04
21.3.	ГВС						0,00	0,00	0,00	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	15,29	15,29	15,29	15,29
22	Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))														69,249	69,249	69,249	69,249
22.1.	Пиковая котельная (ПКТС)									67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
22.2.	новая ПВК														1,918	1,918	1,918	1,918
24	Изменение потерь в тепловых сетях (при переключении существующих потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0	0	0	0	2,020	2,020	2,555	2,555	2,555	2,612	2,612	2,612	2,612
Котельная мкр. 51																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:						10,00	10,00	10,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной						10,00	10,00	10,00	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						0,20	0,20	0,20	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	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
6,1	отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6,2	вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
6,3	горячее водоснабжение (ср.)						1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:						4,77	4,77	4,77	12,40	16,93	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27	19,27
8	отопление						3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
9	вентиляция						0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
10	горячее водоснабжение						1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						5,028	5,028	5,028	13,077	8,546	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208	6,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла						7,30	7,30	7,30	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	4,34	11,29	15,41	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
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	19,02
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га						0,486	0,486	0,486	0,881	0,904	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
17	Резерв при аварийном выводе котла						2,957	2,957	2,957	7,693	3,570	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч					0,00	4,55	4,55	4,55	11,81	16,13	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
18.1.	отопление					0,00	3,057	3,057	3,057	8,354	11,634	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
18.2.	вентиляция					0,00	0,283	0,283	0,283	1,786	2,502	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
18.3.	ГВС					0,00	1,205	1,205	1,205	1,672	1,992	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч					0,00	0,23	0,23	0,23	0,59	0,81	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
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	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	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	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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								5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
6,1	отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
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.)								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:								5,87	7,76	12,77	16,51	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
8	отопление								5,213	6,836	11,149	14,647	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
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								0,379	0,550	1,011	1,077	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								22,745	20,861	15,848	12,106	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
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	26,020
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								5,343	7,057	11,619	15,024	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575
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	32,959
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га								0,858	0,672	0,642	0,738	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
17	Резерв при аварийном выводе котла								15,973	14,259	9,697	6,292	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555	-3,555
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								5,59	7,39	12,16	15,72	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
18.1.	отопление								5,213	6,836	11,15	14,65	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982	28,982
18.2.	вентиляция								0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС								0,379	0,550	1,01	1,08	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч								0,28	0,37	0,61	0,79	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Новая котельная НТЦ №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	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	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	0,840
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,067	0,263	0,547	1,154	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								1,342	5,261	10,948	23,087	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430	30,430
6,1	отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
6,2	вентиляция								0,000	0,000	0,121	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	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:								1,409	5,524	11,496	24,241	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952	31,952
8	отопление								1,300	4,987	10,284	21,232	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
9	вентиляция								0,000	0,000	0,121	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	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								27,207	23,092	17,120	4,375	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208	9,208
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	33,860
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла								1,282	5,027	10,461	22,060	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076	29,076
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	46,770
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,414	0,211	0,291	0,520	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
17	Резерв при аварийном выводе котла								20,034	16,289	10,855	-0,744	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч								1,34	5,26	10,95	23,09	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
18.1.	отопление								1,30	4,99	10,28	21,23	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492	28,492
18.2.	вентиляция								0,00	0,00	0,12	0,12	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
18.3.	ГВС								0,04	0,27	0,54	1,73	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
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
19.1.	отопление																	
19.2.	вентиляция																	
19.3.	ГВС																	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
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	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									2,00	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	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	0,039
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									0,106	0,473	0,588	0,781	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	0,702
6,2	вентиляция									0,000	0,041	0,041	0,068	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	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	0,820
8	отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	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	0,068
10	горячее водоснабжение									0,002	0,007	0,008	0,011	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	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	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	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	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	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	0,069
17	Резерв при аварийном выводе котла									0,859	0,508	0,398	0,214	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	0,781
18.1.	отопление									0,104	0,425	0,539	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18.2.	вентиляция									0	0,041	0,041	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
18.3.	ГВС									0,002	0,007	0,008	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
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	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	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									4,00	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	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	0,132
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									1,380	2,070	2,630	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	2,630
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.)									0,000	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:									1,449	2,174	2,762	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	2,630
9	вентиляция									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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									2,471	1,747	1,159	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	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	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	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	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	0,354
17	Резерв при аварийном выводе котла									1,268	0,609	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	2,63
18.1.	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	2,63
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	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	0,00
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	0,13
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	65,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной									65,0	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	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	1,765
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									8,841	18,825	35,303	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	7,182
6,2	вентиляция									6,770	13,684	27,824	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	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	37,068
8	отопление									2,011	4,937	7,182	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	27,824
10	горячее водоснабжение									0,060	0,204	0,298	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	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	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	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	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	19,515

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га									0,567	1,044	1,809	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	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	35,30
18.1.	отопление					0,00	0,00	0,00	0,00	2,011	4,937	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
18.2.	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	6,770	13,684	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824	27,824
18.3.	ГВС					0,00	0,00	0,00	0,00	0,060	0,204	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
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	1,77
Новая котельная 43 мкр																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной												40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,282	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												25,641	25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
6,1	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
6,2	вентиляция												1,240	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	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	26,923
8	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
9	вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
10	горячее водоснабжение												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла												31,200	31,200	31,200	31,200	31,200	31,200

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												24,500	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	35,972
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га												0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
17	Резерв при аварийном выводе котла												6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												25,641	25,641	25,641	25,641	25,641	25,641
18.1.	отопление												23,780	23,780	23,780	23,780	23,780	23,780
18.2.	вентиляция												1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
18.3.	ГВС												0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
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	1,282
Новая котельная №4 СГМУП «ГТС»																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:											62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
2	Располагаемая тепловая мощность котельной											62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77	62,77
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде											1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											1,028	1,133	1,172	1,256	1,316	1,316	1,316
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											20,568	22,668	23,438	25,118	26,318	26,318	26,318
6,1	отопление											15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114	20,114
6,2	вентиляция											2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
6,3	горячее водоснабжение (ср.)											2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303	3,303
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:											21,597	23,802	24,610	26,374	27,634	27,634	27,634
8	отопление											15,214	17,264	17,914	19,114	20,114	20,114	20,114
9	вентиляция											2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
10	горячее водоснабжение											2,453	2,503	2,623	3,103	3,303	3,303	3,303
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879	33,879
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											39,916	37,711	36,903	35,139	33,879	33,879	33,879

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла											45,821	45,821	45,821	45,821	45,821	45,821	45,821
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла											19,653	21,660	22,395	24,001	25,147	25,147	25,147
15	Зона действия источника тепловой мощности. га											46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825	46,825
16	Плотность тепловой нагрузки. Гкал/ч/га											0,439	0,484	0,501	0,536	0,562	0,562	0,562
												26,168	24,161	23,426	21,820	20,674	20,674	20,674
17	Подключение перспективной тепловой нагрузки																	
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	2,100	2,870	4,550	5,750	5,750	5,750
18.1.	отопление												2,050	2,700	3,900	4,900	4,900	4,900
18.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС												0,050	0,170	0,650	0,850	0,850	0,850
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
19.1.	отопление											-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724	-0,724
19.2.	вентиляция											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.3.	ГВС											-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч											-0,038	0,067	0,106	0,190	0,250	0,250	0,250
	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	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328
21.1.	отопление											15,938	15,938	15,938	15,938	15,938	15,938	15,938
21.2.	вентиляция											2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
21.3.	ГВС											2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489	2,489
	ПКС					0	0	0	0	0	0	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131
	СГРЭС-1					0	0	0	0	0	0	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
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	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3П12																		
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										0,042	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	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,847	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	0,847
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:										0,889	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	0,847
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)										1,071	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	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	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	0,809
15	Зона действия источника тепловой мощности. га										2,839	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	0,298
17	Резерв при аварийном выводе котла										0,151	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	0,847
18.1.	отопление										0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18.2.	вентиляция										0	0	0	0	0	0	0	0
18.3.	ГВС										0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,042
Новая котельная мкр. СЗП																		
1	Установленная тепловая мощность. в том числе:												69,00	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	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде												1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,101	2,347	2,450	2,620	2,620	2,620
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												2,025	46,935	49,000	52,393	52,393	52,393
6,1	отопление												2,000	46,120	48,160	51,510	51,510	51,510
6,2	вентиляция												0,000	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	0,883
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах). в том числе:												2,126	49,281	51,450	55,012	55,012	55,012
8	отопление												2,000	46,120	48,160	51,510	51,510	51,510
9	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение												0,025	0,815	0,840	0,883	0,883	0,883
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												65,494	18,339	16,170	12,608	12,608	12,608
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												65,494	18,339	16,170	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	50,370
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла												1,934	44,846	46,820	50,061	50,061	50,061
15	Зона действия источника тепловой мощности. га												109,514	182,683	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	0,287
17	Резерв при аварийном выводе котла												48,436	5,524	3,550	0,309	0,309	0,309

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
18	Подключение тепловой нагрузки перспективных потребителей (новое строительство) нарастающим итогом, Гкал/ч												2,025	46,935	49,000	52,393	52,393	52,393
18.1.	отопление												2,000	46,120	48,160	51,510	51,510	51,510
18.2.	вентиляция												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	ГВС												0,025	0,815	0,840	0,883	0,883	0,883
20	Увеличение потерь в тепловых сетях (подключение перспективных потребителей), нарастающим итогом Гкал/ч												0,101	2,347	2,450	2,620	2,620	2,620

5.1.14. 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.

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Прирост тепловой нагрузки планируется на источниках тепловой энергии филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2, СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС». Эксплуатацию тепловых сетей в зонах действия этих источников осуществляет СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС». В перспективных зонах действия источников предусматривается строительство распределительных (квартирных) тепловых сетей до конечных потребителей. Подключение перспективных потребителей должно осуществляться по закрытой схеме.

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения в г. Сургуте представлен в главе 12 обосновывающих материалов

Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей для остальных ТСО, если они не определены иным способом.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки.

Перечень планируемых к строительству участков тепловых сетей представлен в главе 8 обосновывающих материалов.

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) тыс. руб. без НДС

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	834 245,5	818 786,4	1 467 224,6	1 391 098,9	680 360,8	660 988,4	1 196 734,3	485 395,0	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
001.02.00.000	Проекты ЕТО №1 всего, в т.ч.	317 208,5	244 616,7	641 623,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	317 208,5	244 616,7	641 623,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	91 174,0	142 480,0	568 160,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.	91 174,0	142 480,0	568 160,0										
	Организация не определена	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII	389,38												
001.02.01.005.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	4 314,21	410,19											
001.02.01.005.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV	1 182,2												
001.02.01.005.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	165,82		293,42										
001.02.01.005.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	35 035,03												
001.02.01.005.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	1 409,79												
001.02.01.005.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК5		648,99											
001.02.01.005.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45		25 665,56											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.02.01.005.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	73 246,65	37 464,99	12 189,5										
001.02.01.005.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	485,39					7 818,25							
001.02.01.005.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38						7 561,0							
001.02.01.005.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	69 242,17	851,78		10 294,64	14 336,29	6 936,49							
001.02.01.005.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	5 455,95												
001.02.01.005.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	29 141,05	37 095,19	60 203,51	8 749,16									
001.02.01.005.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	5 414,38												
001.02.01.005.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Кедровый						27 459,35							
001.02.01.005.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС	552,51												
001.02.01.005.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34			777,36	22 259,06	1 023,67	46 269,2		2 692,12					
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	506 171,1	562 693,7	825 600,8	1 299 083,5	665 000,8	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	506 171,1	562 693,7	825 600,8	1 299 083,5	665 000,8	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
	СГМУП «ГТС»	7 031,7	114 934,5	272 988,0	182 846,3	182 846,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская			28 855,6	129 850,1	129 850,1								
002.02.01.002	Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации	7 031,67												
002.02.01.003	Строительство "Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-46 до ТК проект. по ул. И. Киртбая" (ИП ТС)		114 934,50	114 934,41										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.004	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5ТК46 до 3ТК24)			73 354,67										
002.02.01.005	Строительство перемычки 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								
002.02.01.006	Строительство магистральных сетей. Тепломагистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4 (ИП ТС)			2 847,13										
002.02.01.007	Строительство перемычки в МКР 30 для переключения нагрузки перспективных абонентов в зону теплоснабжения ГРЭС-1 – ПВК 2Ду250 мм протяженностью 191 м									19 746,7				
002.02.01.008	Строительство участка тепловой сети 2Ду500 «Тепломагистраль №7 от котельной №4 до 7ТК2» протяженностью 43 м					4 650,04								
	Организация не определена	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв				26 776,56									
002.02.01.008.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX	16 763,37												
002.02.01.008.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	3 227,59	6 409,59											
002.02.01.008.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI	130,54		1 718,17										
002.02.01.008.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII					13 329,75	153 898,84	41 085,22	29 189,09	47 274,92	2 929,9			
002.02.01.008.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV		1 069,3											
002.02.01.008.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1		68 199,88	6 993,54										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	3 055,79	14 059,83											
002.02.01.008.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП12					13 659,02								
002.02.01.008.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	2 519,99												
002.02.01.008.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А			66 561,67										
002.02.01.008.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	2 500,39												
002.02.01.008.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4							7 780,28		22 353,27	7 817,01			
002.02.01.008.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	7 015,36												
002.02.01.008.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	24 849,38		19 362,42	5 653,35	4 372,58	930,01							
002.02.01.008.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	4 865,44												
002.02.01.008.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А		1 428,76											
002.02.01.008.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	24 216,19			2 043,27									
002.02.01.008.019	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19							31 162,93	17 434,82	20 715,88	1 273,35			
002.02.01.008.020	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	23 147,58						11 758,15						
002.02.01.008.021	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	4 331,03												
002.02.01.008.022	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	62 852,53	22 829,26	3 557,11	29 495,92	25 085,2								
002.02.01.008.023	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23	370,38												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.024	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24		17 059,35	4 344,97						3 394,31				
002.02.01.008.025	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25		2 469,33											
002.02.01.008.026	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А		4 230,27	162 393,36	2 857,25	9 942,51	819,24			2 783,21				
002.02.01.008.027	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	24 910,64	18 512,7	8 019,52	49 120,38			8 324,67	8 290,15	26 371,33				
002.02.01.008.028	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	6 425,96												
002.02.01.008.029	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	5 444,59	40 584,97											
002.02.01.008.030	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	3 685,14	4 928,49	14 026,19										
002.02.01.008.031	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31		4 620,52		2 242,83	3 538,67	4 011,55							
002.02.01.008.032	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	79 525,71	54 262,09											
002.02.01.008.033	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	3 272,14												
002.02.01.008.034	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В							3 250,77						
002.02.01.008.035	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	16 749,78		18 733,64	47 694,25	1 906,16						2 122,53		
002.02.01.008.036	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А		1 462,59	47 351,11	15 475,52	3 572,46	103 817,72		14 046,82					
002.02.01.008.037	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	42 145,24												
002.02.01.008.038	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	5 408,15			1 524,67	12 782,49	1 049,46							
002.02.01.008.039	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43							211 294,66						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.040	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48				43 547,08	26 318,33	1 234,19							
002.02.01.008.041	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50		99 778,42	28 393,02	23 448,13	5 967,57	12 392,38							
002.02.01.008.042	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	11 456,24			44 102,17	34 604,82	11 776,64							
002.02.01.008.043	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	3 114,97												
002.02.01.008.044	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	2 452,6												
002.02.01.008.045	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д	84,02												
002.02.01.008.046	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	995,59												
002.02.01.008.047	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	30 838,83												
002.02.01.008.048	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	570,14		62 147,57	3 678,84	13 487,21		729,53	40 532,75	1 607,91	728,87	1 512,37	1 537,52	929,69
002.02.01.008.049	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	100,5	32 783,31	1 555,49		49 769,12	105 100,27	309 061,38	177 107,52	126 874,59	59 124,3			
002.02.01.008.050	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный			4 383,53										
002.02.01.008.051	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	12 650,32												
002.02.01.008.052	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	33 044,3		46 006,24	104 182,77	49 375,91	84 623,54	14 388,39						
002.02.01.008.053	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3				396 872,5	131 961,76	48 596,9							
002.02.01.008.054	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8		48 770,07	56 358,36	25 967,69	55 076,58	30 552,82	115 135,02						
002.02.01.008.055	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный				61 735,39	22 863,12	6 140,6	4 556,3						

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.056	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова	17 887,15												
002.02.01.008.057	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	17 448,82	1 262,94											
002.02.01.008.058	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2							438 207,0	196 101,68	129 848,26	106 200,46			
002.02.01.008.059	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП			706,88										
002.02.01.008.060	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	1 083,07	3 037,54											
002.02.01.008.061	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				3 843,45									
002.02.01.008.062	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5				119 732,75									
002.02.01.008.063	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1				20 387,4	4 541,26								
002.02.01.008.064	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра				85 855,1									
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.00.000	Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч.	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	10 865,85	11 476,01											
012.02.00.000	Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч.	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
	перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:													
	Организация не определена	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1				15 141,36									
012.02.01.002.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				35 571,16									

6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей в городе Сургуте, приведена в таблице ниже.

Таблица 6.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ), тыс. руб. без НДС

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	20 417,2	84 368,3	815 108,1	173 544,8	14 629,3	85 010,2	0	354 112,0	379 401,6	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	0	0	0	0	85 010,2	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	0	0	0	0	85 010,2	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
001.02.04.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м										354 112,0	354 112,0	354 112,0	
001.02.04.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м								354 112,0	354 112,0	354 112,0			
	Организация не определена	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	0
001.02.04.004.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХП						85 010,2							
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	20 417,2	84 368,3	815 108,1	173 544,8	14 629,3	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	20 417,2	84 368,3	815 108,1	173 544,8	14 629,3	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
	СГМУП «ГТС»	0	33 928,8	813 954,5	143 724,5	14 629,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.005	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	0	0	0	49 367,23									
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до УТ-4 с увеличением диаметра с 2Ду300 до 2Ду400 протяженностью 165,3 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А	0	0	0	0	14 629,32								
002.02.04.007	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 727,2 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А	0	0	57 568,63	57 568,63									
002.02.04.008	Реконструкция "Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41" (ИП ТС)	0	14 048,1	67 826,9	0									
002.02.04.009	Реконструкция "Тепломагистраль №1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40" (ИП ТС)	0	10 613,3	302 021,5	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.04.010	Реконструкция "Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1TK5-1TK8-1TK10-1TK13-1TK17-1TK19; от точки А до 1TK31 ул. Г.Кукуевецкого до 4TK1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1TK-13 до 1TK-19" (ИП ТС)	0	7 509,00	324 419,37	0									
002.02.04.011	Реконструкция "Тепломагистраль №1 от 1TK39-1TK40-1TK41-1TK42-1TK43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1TK-41 до 1TK-42" (ИП ТС)	0	1 758,47	62 118,1	0									
002.02.04.016	Модернизация тепловых сетей. 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 инв.№30359. Участок от 1TK31 до т. Б (НО-8) (ИП ТС)	0	0	0	10 106,8									
002.02.04.017	Модернизация 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 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от т. А до 1TK31 (ИП ТС)	0	0	0	26 681,8									
	Организация не определена	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗП1		50 439,52											
002.02.04.018.002	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	4 107,85												
002.02.04.018.004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19									25 289,59				
002.02.04.018.005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22			1 153,59										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.04.018.007	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	10 126,16												
002.02.04.018.008	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	1 059,28												
002.02.04.018.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35				29 820,36									
002.02.04.018.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	5 123,91												

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство резервирующих перемычек, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Характеристика резервирующих перемычек с указанием года их ввода в эксплуатацию представлена в таблице ниже.

Таблица 6.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	0	71 482,6	133 841,4	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, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:	0	0	71 482,6	133 841,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	71 482,6	133 841,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,57										
001.02.02.002	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				15 360,03									
001.02.02.003	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118481,37									

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В данном разделе рассматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Подробный поэтапный план основных мероприятий приоритетного сценария представлен в Книге 2. Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа».

В целях оптимизации теплоснабжения в зоне СГРЭС-1 - ПКТС, проектом разработки схемы теплоснабжения предложено переключение части существующих и перспективных потребителей, подключенных после ПКТС, на теплоснабжение от нового 3-го тепловывода СГРЭС-1 с догревом в новой пиковой котельной, а также переключение части перспективных потребителей мкр 35, 35а, 51 к теплоснабжению от СГРЭС-1, что позволяет загрузить свободную мощность источника с комбинированной выработкой.

Инвестиционной программой ООО «СГЭС» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы, утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 28.10.2022 №42-Пр-13, предусмотрено строительство участка 3-го тепловывода от СГРЭС-1 до новой пиковой котельной 120 Гкал/ч. Вместе с тем между Администрацией города Сургута и ООО «СГЭС» заключено Соглашение о сотрудничестве в сфере развития объектов теплоснабжения на территории муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 01-12-950/2 от 19.10.2022 года (Приложение 1), в котором в обязанности ООО «СГЭС» входит проектирование и строительство 3-го тепловывода (за счет собственных средств) от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.

В соответствии с указанным выше Соглашением кроме мероприятий, включенных в инвестиционную программу схемой теплоснабжения предусмотрено строительство участка от новой пиковой котельной до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 в 2027-2028 гг.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Сургута, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей книге и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Сургута имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов

локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Таблица 6.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	317 013,3	376 218,8	338 562,4	332 702,6	16 974,5	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
	ООО «СГЭС»	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2-ВЖР, в т. ч. проектные работы										216 157,2	216 157,2	216 157,2	
001.02.03.002	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек	30 008,0												
001.02.03.003	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												
001.02.03.004	Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2	12 275,0												
001.02.03.005	Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖР Т1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля	3 277,5												
001.02.03.006	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	31 348,0	27 847,0											
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10	0	0	0	0	16 973,5								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.002	Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв.№30731. Участок от точки опуска до точки подъема (ИП ТС)	0	0	0	7 524,87									
002.02.03.003	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (ИП ТС)	0	0	0	1 468,27									
002.02.03.004	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв.№30037) (ИП ГВС)	0	0	0	1 791,29									
002.02.03.005	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№ 31519) (ИП ТС)	0	0	0	2 960,88									
002.02.03.006	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№31519) (ИП ГВС)	0	0	0	3 612,27									
002.02.03.007	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр.ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529)	2 768,6	0	0	0									
002.02.03.008	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 (инв. №529)	3 322,32	0	0	0									
002.02.03.009	Модернизация 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 (инв. №151)	5 717,02	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.010	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения 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 (инв. №151111)	6 860,42	0	0	0									
002.02.03.011	Модернизация сетей теплоснабжения от УТ- 4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533)	5 980,82	0	0	0									
002.02.03.012	Модернизация сетей теплоснабжения 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	7 176,98	0	0	0									
002.02.03.013	Модернизация внутриплощадочных сетей 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) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№ 31427) (ИП ТС)	0	18 923,9	0	0									
002.02.03.014	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 микрорайон 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*(УТ-6*), ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№314271) (ИП ГВС)	0	23 087,1	0	0									
002.02.03.187	Модернизация внутриплощадочных сетей теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7) (инв.№ 31427) (ИП ТС)		0	0	23 217,3									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.188	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7)(инв.№314271) (ИП ГВС)		0	0	28 325,1									
002.02.03.015	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									
002.02.03.016	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									
002.02.03.017	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150). (ИП ТС)	0	10 950,09	0	0									
002.02.03.018	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№301391, 301501) (ИП ГВС)	0	13 359,11	0	0									
002.02.03.019	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.020	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.021	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения. Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.022	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)	1 282,0	0	0	0									
002.02.03.023	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293) (ИП ТС)	0	2 135,48	0	0									
002.02.03.024	Модернизация сетей 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 (инв. №302931) (ИП ГВС)	0	2 605,29	0	0									
002.02.03.025	Модернизация 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 (инв. №30657)	4 035,72	0	0	0									
002.02.03.026	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №659)	4 842,86	0	0	0									
002.02.03.027	Модернизация сетей 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 (инв.№ 71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 (ИП ТС)	0	0	0	2 825,59									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.028	Модернизация сетей 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 (инв.№712741) (ИП ГВС)	0	0	0	3 447,22									
002.02.03.029	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (ИП ТС)	0	686,20	0	0									
002.02.03.030	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв.№30959) (ИП ГВС)	0	837,16	0	0									
002.02.03.031	Модернизация 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 (инв. №30643)	4 152,1	0	0	0									
002.02.03.032	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (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.	4 982,52	0	0	0									
002.02.03.033	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30798)	9 984,28	0	0	0									
002.02.03.034	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30797)	4 792,45	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.035	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого инв.№30805 Участок от 3ТК17 до 3ТК18 (ИП ТС)	0	0	0	13 038,69									
002.02.03.036	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв.№30882 Участок от 7ТК2 до ПС-7 (ИП ТС)	0	0	0	3 946,65									
002.02.03.038	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1	0	53 784,0	0	0									
002.02.03.039	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС) - 1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевицкого и до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8, от 1ТК8 до Н4	17 527,0	0	0	0									
002.02.03.040	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1: · Участок от П1 до Н2, реализация – 2027 год · Участок от Н2 до 2ТК1, реализация – 2028 год	0	16 004,5	16 004,5	0									
002.02.03.043	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279)	0	9 621,93	0	0									
002.02.03.044	Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13	0	0	0	55 162,0									
002.02.03.045	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54	0	0	8 099,0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.046	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56	0	0	8 099,0	0									
002.02.03.047	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6	9 981,0	0	0	0									
002.02.03.048	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Черный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10	1 645,0	0	0	0									
002.02.03.049	Тех.подполья жилых домов по ул.Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул.Маяковского, 34 , пр.Мира, 31, ул.Югорская 5/1, пр.Ленина 61/1, ул.Мелик- Карамова 64, ул.Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	3 143,0	0	0	0									
002.02.03.050	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124	4 162,45	0	0	0									
002.02.03.052	Реконструкция тепловых сетей. Наружные сети теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв.№31767) (ИП ТС)	0	766,0	0	0									
002.02.03.053	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.054	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)	2 418,0	0	0	0									
002.02.03.055	Модернизация 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 инв. №31023	5 322,47	0	0	0									
002.02.03.056	Модернизация 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 инв. №310231	6 386,96	0	0	0									
002.02.03.057	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261	3 250,68	0	0	0									
002.02.03.058	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237	3 900,82	0	0	0									
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.061	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	0	0	0									
002.02.03.062	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	0	0	0									
002.02.03.063	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 (ИП ТС)	0	6 834,16	0	0									
002.02.03.064	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-59 в микрорайоне 27. Участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по проезду Взлётный, 4 до ввода в жилой дом по проезду Взлётный, 5 (инвентарный номер 308311) (ИП ГВС)	0	8 337,68	0	0									
002.02.03.065	Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№ 30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (ИП ТС)	0	11 287,28	0	0									
002.02.03.066	Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901) (ИП ГВС)	0	13 770,48	0	0									
002.02.03.068	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр.3 (инв. № 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (ИП ТС)	0	595,95	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.069	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586) (ИП ГВС)	0	727,06	0	0									
002.02.03.070	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)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.071	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)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.072	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621) (ИП ГВС)	0	0	565,31	0									
002.02.03.073	Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв. № 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (ИП ТС)	0	0	463,37	0									
002.02.03.074	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 653,55	0									
002.02.03.075	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623) (ИП ГВС)	0	0	2 017,33	0									
002.02.03.076	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (ИП ТС)	0	0	2 407,73	0									
002.02.03.077	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613) (ИП ГВС)	0	0	2 937,43	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.078	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 066,14	0									
002.02.03.079	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв.№31650) (ИП ГВС)	0	0	1 300,69	0									
002.02.03.080	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (ИП ТС)	0	0	459,32	0									
002.02.03.081	Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв.№31611) (ИП ГВС)	0	0	560,37	0									
002.02.03.082	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул.Рабочая, 31 18 мкр. (инв.№ 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 576,74	0									
002.02.03.083	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв.№31371) (ИП ГВС)	0	0	1 923,62	0									
002.02.03.084	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв.№ 31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	528,57	0									
002.02.03.085	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв.№31618) (ИП ГВС)	0	0	644,86	0									
002.02.03.086	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 934,37	0									
002.02.03.087	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв.№31644) (ИП ГВС)	0	0	2 359,93	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.088	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (ИП ТС)	0	0	17 686,96	0									
002.02.03.089	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв.№30553) (ИП ГВС)	0	0	21 578,09	0									
002.02.03.090	Модернизация сетей 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 (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б. (ИП ТС)	0	2 532,36	0	0									
002.02.03.091	Модернизация сетей 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 (инв.№31905) (ИП ГВС)	0	3 089,48	0	0									
002.02.03.092	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (ИП ТС)	0	6 163,38	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.093	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв.№306011) (ИП ГВС)	0	7 519,32	0	0									
002.02.03.094	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№ 31922). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (ИП ТС)	0	0	0	1 205,38									
002.02.03.095	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Реконструкция участка сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв.№31819) (ИП ГВС)	0	0	0	1 470,56									
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51	0	5 268,00	0	0									
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	6 865,0	0	0									
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	6 865,0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.099	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)	0	5 526,0	0	0									
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)	0	2 820,0	0	0									
002.02.03.101	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)	0	2 820,0	0	0									
002.02.03.102	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8ТК6 (ИП ТС)	0	0	26 331,77	0									
002.02.03.105	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	0	0	34 183,0	0									
002.02.03.106	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22	0	0	3 455,0	0									
002.02.03.107	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9 (ИП ТС)	0	0	4 610,00	0									
002.02.03.108	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№ 30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 (ИП ТС)	0	0	1 323,51	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.109	Модернизация сетей 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 (инв.№303021) (ИП ГВС)	0	0	1 614,68	0									
002.02.03.110	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№ 1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (ИП ТС)	0	0	1 379,22	0									
002.02.03.111	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289) (ИП ГВС)	0	0	1 682,65	0									
002.02.03.112	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (ИП ТС)	0	0	1 731,21	0									
002.02.03.113	Модернизация сетей горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (инв.№312301) (ИП ГВС)	0	0	2 112,08	0									
002.02.03.114	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 277,41	0	0	0									
002.02.03.115	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ- 2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 472,89	0	0	0									
002.02.03.116	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (ИП ТС)	0	0	2 208,38	0									
002.02.03.117	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв.№303091) (ИП ГВС)	0	0	2 694,22	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.118	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	0	0	9 875,0	0									
002.02.03.119	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 455,89	0	0	0									
002.02.03.120	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 747,07	0	0	0									
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)	0	0	6 004,0	0									
002.02.03.122	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)	0	0	4 748,0	0									
002.02.03.123	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11 А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (ИП ТС)	0	0	0	3 062,68									
002.02.03.124	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв. №31339) (ИП ГВС)	0	0	0	3 736,47									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.125	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв.№ 31445, инв.№ 31446, инв.№ 31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (ИП ТС)	0	0	0	5 074,82									
002.02.03.126	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (инв.№31445, 31446, 31447) (ИП ГВС)	0	0	0	6 191,28									
002.02.03.127	Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (ИП ТС)	0	4 208,6	0	0									
002.02.03.128	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит) (ИП ТС)	0	2 352,7	0	0									
002.02.03.129	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 (инв.№ 30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 (ИП ТС)	0	7 129,4	0	0									
002.02.03.130	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3 (ИП ТС)	0	16 368,8	0	0									
002.02.03.131	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр.6 (инв.№ 31092). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (ИП ТС)	0	0	14 444,3	0									
002.02.03.132	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв.№31092) (ИП ГВС)	0	0	17 622,0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16	0	0	17 354,0	0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения 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)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.138	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр.28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 (ИП ТС)	0	0	0	3 078,87									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.139	Модернизация сетей 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 (инв.№309721) (ИП ГВС)	0	0	0	3 756,22									
002.02.03.140	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв.№ 30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 (ИП ТС)	0	0	0	3 029,42									
002.02.03.141	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 (инв.№302871) (ИП ГВС)	0	0	0	3 695,89									
002.02.03.142	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. № 30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5 (ИП ТС)	0	0	0	4 083,84									
002.02.03.143	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв.№302671) (ИП ГВС)	0	0	0	4 982,28									
002.02.03.144	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения (инв.№ 30740). Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т. "Б" по ул. Сосновой (ИП ТС)	0	0	0	38 931,01									
002.02.03.145	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв. № 30388) (ИП ТС)	0	12 512,37	0	0									
002.02.03.146	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв.№303881). (ИП ГВС)	0	15 265,09	0	0									
002.02.03.189	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв. № 30325) (ИП ТС)		0	3 882,57	0									
002.02.03.190	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв.№303251). (ИП ГВС)		0	4 736,74	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.191	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв. № 30373) (ИП ТС)		0	0	3 294,21									
002.02.03.192	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв.№303731). (ИП ГВС)		0	0	4 018,94									
002.02.03.147	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв.№ 30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 (ИП ТС)	0	0	0	3 173,54									
002.02.03.148	Модернизация сетей 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 (инв.№303031) (ИП ГВС)	0	0	0	3 871,72									
002.02.03.149	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв.№ 4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (ИП ТС)	0	0	0	7 636,74									
002.02.03.150	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (инв.№4111) (ИП ГВС)	0	0	0	8 983,76									
002.02.03.151	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д.ул.Островского, 4 до ж.д. ул.Островского, 6 в 14 мкр. (инв.№ 31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (ИП ТС)	0	0	0	1 241,10									
002.02.03.152	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв.№31489) (ИП ГВС)	0	0	0	1 514,14									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.154	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. № 31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7**-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" (ИП ТС)	0	0	0	2 952,59									
002.02.03.155	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)	0	0	0	3 128,0									
002.02.03.156	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)	0	0	0	3 128,0									
002.02.03.157	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)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.158	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)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.159	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)	0	0	0	7 743,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.160	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)	0	0	0	7 743,0									
002.02.03.161	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)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.162	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)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.163	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей	0	0	0	1 213,0									
002.02.03.164	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31	0	0	0	22 468,00									
002.02.03.165	Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок)	0	0	22 618,00	0									
002.02.03.166	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)	21 574,00	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.167	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	6 349,02	0	0	0									
002.02.03.168	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15 (инв. 30396)	7 618,82	0	0	0									
002.02.03.169	Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1	13 790,0	0	0	0									
002.02.03.170	Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.171	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.172	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер	19 387,0	0	0	0									
002.02.03.173	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв.№ 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (ИП ТС)	0	680,59	0	0									
002.02.03.174	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв.№302901) (ИП ГВС)	0	830,32	0	0									
002.02.03.175	Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (ИП ТС)	0	5 104,12	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.176	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф.подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268) (ИП ГВС)	0	6 227,03	0	0									
002.02.03.177	Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв.№ 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (ИП ТС)	0	0	5 751,1	0									
002.02.03.178	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв.№30545) (ИП ГВС)	0	0	7 016,3	0									
002.02.03.179	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096). (ИП ТС)	0	3 599,38	0	0									
002.02.03.180	Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озерная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342). (ИП ГВС)	0	4 391,24	0	0									
002.02.03.181	Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв.№71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10 (ИП ТС)	0	0	9 540,72	0									
002.02.03.182	Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр.34 инв.№30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2 (ИП ТС)	0	0	8 911,30	0									
002.02.03.183	Приобретение ОС: приборы для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах (ИП ТС)	0	963,25	-	-									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.184	Приобретение ОС: радиостанции в количестве 10 штук (ИП ТС)	0	399,00	-	-									
002.02.03.185	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп+" (ИП ТС)	0	-	7 525,83	-									
002.02.03.186	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт" (ИП ТС)	0	-	-	8 613,93									
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	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», в т.ч.:	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	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											
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции			11 550,0										

6.6. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций». Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, ИТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

.

Таблица 6.5 – Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	15 969,0	49 168,9	23 956,5	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	15 969,0	31 270,0											
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта					132 628,97	132 628,97							
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания			4 000,0										
002.02.07.002	Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009 (ИП ТС)	0	0	8 144,47	0									
002.02.07.003	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009 (ИП ТС)	0	17 588,05	0	0									
002.02.07.004	Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180 (ИП ТС)	0	310,83	0	0									
002.02.07.005	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009			2 034,00										
002.02.07.006	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.			9 778,0										

Таблица 6.6 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.000	подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)	829,4	0	0	0									
002.02.08.002	Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64	2 727,81	0	0	0									
002.02.08.003	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	488,00	0	0									
002.02.08.004	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	442,00	0	0									
002.02.08.005	Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв.№ 10074	8 126,3	0	0	0									
002.02.08.006	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.007	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.008	ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.009	ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472)	4 491,89	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.010	ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.011	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690)	564,67	0	0	0									
002.02.08.012	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849)	564,67	0	0	0									
002.02.08.013	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.014	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.015	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.016	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.017	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ИП ТС)	0	1 815,60	0	0									
002.02.08.018	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв.№42649) (ИП ГВС)	0	1 329,02	0	0									
002.02.08.019	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.020	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.021	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.022	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.023	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.024	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198	2 065,29	0	0	0									
002.02.08.025	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061	281,99	0	0	0									
002.02.08.026	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056	281,99	0	0	0									
002.02.08.027	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175	281,99	0	0	0									
002.02.08.028	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207	281,99	0	0	0									
002.02.08.029	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195	281,99	0	0	0									
002.02.08.030	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196	281,99	0	0	0									
002.02.08.031	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв.№10074) (ИП ТС)	0	0	0	2 191,9									
002.02.08.032	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 19 (инв.№46140)	0	0	479,42	0									
002.02.08.033	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 21 (инв.№46142)	0	0	479,42	0									
002.02.08.034	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 22 (инв.№46143)	0	0	479,42	0									
002.02.08.035	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 23 (инв.№46144)	0	0	479,42	0									
002.02.08.036	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв.№46138) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.037	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв.№46149) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.038	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв.№46152) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.039	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв.№46153) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.040	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв.№46154) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.041	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв.№46155) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.042	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв.№46156) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.043	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв.№47567) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.044	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057)	1 224,14	0	0	0									
002.02.08.045	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв.№10207) (ИП ГВС)	0	0	0	2 594,7									
002.02.08.046	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП	0	855,00	0	0									
002.02.08.047	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №10072)	1 237,18	0	0	0									
002.02.08.048	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв.№10039) (ИП ГВС)	0	2 631,61	0	0									
002.02.08.049	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв.№10054) (ИП ГВС)	0	1 172,18	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.050	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв. №51403) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.051	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС , нежилое здание ЦТП-73 инв. № 10055	2 343,13	0	0	0									
002.02.08.052	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10084	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.053	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10331	1 803,51	0	0	0									
002.02.08.054	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10011	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.055	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №10013	1 759,28	0	0	0									
002.02.08.056	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП	1 237,2	0	0	0									
002.02.08.057	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.058	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания	0	9 600,0	0	0									
002.02.08.059	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания	0	3 265,00	0	0									
002.02.08.060	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	0	0	0									
002.02.08.061	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.062	Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий	800,0	0	0	0									
002.02.08.063	Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания	698,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.064	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.065	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64 (инв.№10175) (ИП ГВС)	0	2 651,77	0	0									
002.02.08.066	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10056)	1 265,76	0	0	0									
002.02.08.067	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10052)	1 875,52	0	0	0									
002.02.08.068	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10050)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.069	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10054)	1 771,36	0	0	0									
002.02.08.070	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10039)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.071	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10207)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.072	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10194)	3 552,67	0	0	0									
002.02.08.073	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 10200)	1 843,21	0	0	0									
002.02.08.074	ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194)	1 228,51	0	0	0									
002.02.08.075	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.076	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.077	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.078	ЦТП №90 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	200,00	0	0	0									
002.02.08.079	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	885,00									
002.02.08.080	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	0									
002.02.08.081	ЦТП №88 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС на ЦТП-88	533,31	0	0	0									
002.02.08.082	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП	0	0	777,00	0									
002.02.08.083	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв.№10067) (ИП ГВС)	0	2 332,97	0	0									
002.02.08.084	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	1 068,0	0	0	0									
002.02.08.085	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	772,0	0	0	0									
002.02.08.087	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	3 510,6	0	0	0									
002.02.08.088	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС	4 293,0	0	0	0									
002.02.08.089	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	719,0	0	0	0									
002.02.08.090	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	838,0	0	0	0									
002.02.08.091	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв.№10067) (ИП ГВС)	0	5 111,86	0	0									
002.02.08.092	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв.№10043) (ИП ГВС)	0	0	0	5 539,65									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.093	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв.№10065) (ИП ГВС)	0	0	0	5 542,73									
002.02.08.094	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв.№10069) (ИП ГВС)	0	5 158,33	0	0									
002.02.08.095	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	3 494,8	0	0	0									
002.02.08.096	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	3 497,9	0	0	0									
002.02.08.097	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	7 827,4	0	0	0									
002.02.08.099	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	236,00	0	0									
002.02.08.100	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	650,00	0	0									
002.02.08.101	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	592,00	0	0									
002.02.08.102	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084)	5 415,59	0	0	0									
002.02.08.103	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057)	6 103,12	0	0	0									
002.02.08.106	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94	0	0	1 500,0	0									
002.02.08.107	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	782,00	0									
002.02.08.108	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	840,00	0									
002.02.08.109	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037	3 346,2	0	0	0									
002.02.08.110	ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88	942,9	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.111	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС	0	0	0	3 781,0									
002.02.08.112	ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89	942,9	0	0	0									
002.02.08.113	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348) (ИП ТС)	0	0	-	253,5									
002.02.08.114	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348) (ИП ГВС)	0	0	0,00	83,1									
002.02.08.115	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114) (ИП ТС)	0	831,83	-	0									
002.02.08.116	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114) (ИП ГВС)	0	291,20	0,00	0									
002.02.08.117	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094) (ИП ТС)	0	503,39	-	0									
002.02.08.118	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№10094) (ИП ГВС)	0	181,00	0,00	0									
002.02.08.119	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118) (ИП ТС)	0	429,47	-	0									
002.02.08.120	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№10118) (ИП ГВС)	0	159,03	0,00	0									
002.02.08.121	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093) (ИП ТС)	0	688,17	-	0									
002.02.08.122	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№10093) (ИП ГВС)	0	190,26	0,00	0									
002.02.08.123	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040) (ИП ТС)	0	692,82	-	0									
002.02.08.124	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№10040) (ИП ГВС)	0	197,82	0,00	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.125	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617) (ИП ТС)	0	-	0	735,2									
002.02.08.126	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№10617) (ИП ГВС)	0	0,00	0	161,9									
002.02.08.127	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615) (ИП ТС)	0	-	0	711,5									
002.02.08.128	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№10615) (ИП ГВС)	0	0,00	0	163,9									
002.02.08.129	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618) (ИП ТС)	0	0	-	626,1									
002.02.08.130	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№10618) (ИП ГВС)	0	0	0,00	204,7									
002.02.08.131	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№10038) (ИП ТС)	0	-	0	1 400,2									
002.02.08.132	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072) (ИП ТС)	0	560,70	0	0									
002.02.08.133	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№10072) (ИП ГВС)	0	134,96	0	0									
002.02.08.134	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055) (ИП ТС)	0	0	0	629,7									
002.02.08.135	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№10055) (ИП ГВС)	0	0	0	91,7									
002.02.08.136	ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации	2 684,0	0	0	0									
002.02.08.137	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 10075)	4 852,81	0	0	0									
002.02.08.138	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.139	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.140	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.141	Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)	2 125,46	0	0	0									
002.02.08.142	Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)	1 776,66	0	0	0									
002.02.08.143	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.144	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.146	Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада	188,0	0	0	0									
002.02.08.147	ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	174,0	0	0	0									
002.02.08.149	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения	0	0	0	3 996,00									
002.02.08.150	Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)	3 179,55	0	0	0									
002.02.08.151	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22	486,5	0	0	0									
002.02.08.152	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51	486,5	0	0	0									
002.02.08.153	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74	489,6	0	0	0									
002.02.08.154	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90	1 034,55	0	0	0									
002.02.08.155	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050) (ИП ТС)	361,23	2 217,3	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.156	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10050)	0	2 291,71	0	0									
002.02.08.157	Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009 (ИП ТС)	0	0	765,87	0									
002.02.08.158	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№10181)	389,01												
002.02.08.159	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181) (ИП ТС)				2 680,78									
002.02.08.160	КРП № 1 Модернизация КРП №1. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199)	319,55												
002.02.08.185	Модернизация КРП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ КРП-1 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10199) (ИП ТС)				1 574,62									
002.02.08.162	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ИП ТС)	0	0	1 890,03	0									
002.02.08.163	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ИП ГВС)	0	0	1 383,50	0									
002.02.08.164	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.165	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.166	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.167	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.168	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.169	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.170	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.171	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									
002.02.08.172	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.173	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.174	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.175	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987) (ИП ГВС)	0	0	0	1 465,72									
002.02.08.186	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.187	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.176	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617)	0	0	1 504,22	0									
002.02.08.177	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899) (ИП ГВС)	0	0	0	1 646,22									
002.02.08.178	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405)	0	1 445,01	0	0,00									
002.02.08.179	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.180	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС)	1 339,32	0	0	0									
002.02.08.181	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.182	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	245,00	0									
002.02.08.183	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.	0	0	0	2 219,0									
002.02.08.184	Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина,26)	143,0	0	0	0									

6.7. Оптимизация (пересмотр, расчет, корректировка, обоснование) утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии и теплового пункта со смесительными или корректирующими насосами (ЦТП, КРП, ПС, БТП, БПТП и пр.) в системе теплоснабжения на основании анализа их влияния на качество, надежность и экономичность теплоснабжения потребителей, а также с учетом изменения нормативных расчетных параметров наружного воздуха для территории города Сургута

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

Целью расчета является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у выбранного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной. Температурный график строится для отопительного периода с интервалом в 1 °С. Предусмотрена возможность задания температуры срезки графика и компенсации недоотпуска тепловой энергии в этот период времени за счет увеличения расхода сетевой воды от источника.

В таблице ниже представлены результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков.

Таблица 6.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков

Источник тепловой энергии	Результат расчета		Утвержденный температурный график		Отклонение	
СГРЭС-2	150	57	142	70	5,5%	-22,7%
СГРЭС-2 промзона	149	69	142	70	4,4%	-1,2%
Котельная ООО УК «СЗТК»	90	68	95	55	-5,3%	19,3%
Котельная	88	61	95	70	-8,2%	-14,0%
Котельная К-45	151	71	142	70	5,8%	2,0%
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	152	54	142	70	6,5%	-30,1%
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	150	64	142	70	5,3%	-10,1%
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	150	64	142	70	5,3%	-10,1%
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	95	70	95	70	0,0%	-0,1%
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	98	76	95	70	2,8%	7,6%
Котельная №9 СГМУП «ГТС»	96	76	95	70	0,7%	7,4%
Котельная №13 СГМУП «ГТС»	103	72	95	70	7,7%	3,0%
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	130	61	115	70	11,7%	-14,1%
Котельная №21 СГМУП «ГТС»	96	68	95	70	0,7%	-2,4%
Котельная №22 СГМУП «ГТС»	101	75	95	70	6,3%	6,8%
Котельная №23 СГМУП «ГТС»	80	61	100	80	-25,1%	-30,5%
Котельная №24 СГМУП «ГТС»	98	77	95	70	2,8%	8,8%
Котельная №25 СГМУП «ГТС»	98	70	95	70	3,4%	0,2%
Котельная №26 СГМУП «ГТС»	89	76	95	70	-7,0%	8,1%

Источник тепловой энергии	Результат расчета		Утвержденный температурный график		Отклонение	
			95	70		
Котельная №27 СГМУП «ГТС»	95	70	95	70	0,1%	-0,2%
Котельная №28 СГМУП «ГТС»	101	72	95	70	6,0%	2,6%
Котельная №29 СГМУП «ГТС»	97	71	95	70	1,7%	1,7%
Котельная №30 СГМУП «ГТС»	95	78	95	70	0,3%	10,3%
Котельная №32 СГМУП «ГТС»	95	77	95	70	0,2%	8,9%
Котельная №33 СГМУП «ГТС»	96	73	95	70	0,6%	4,6%
Котельная №34 СГМУП «ГТС»	100	65	95	70	5,4%	-7,7%
Котельная АО «Аэропорт Сургут»	88	76	95	70	-7,8%	7,9%
Котельная ООО «Газпром энерго»	101	69	95	70	6,1%	-1,5%
Котельная ООО «СКАТ-База»	114	69	95	70	16,5%	-1,7%
Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	95	71	94	78	1,2%	-10,3%
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	95	68	95	70	0,4%	-3,5%
Сургутнефтегаз №1 Аэропорт ПАО «Сургутнефтегаз»	91	73	95	70	-4,4%	4,7%
Сургутнефтегаз №3 Нефтеюганское шоссе Сургутнефтегаз ПАО «Сургутнефтегаз»	91	72	95	70	-4,1%	3,3%
Сургутнефтегаз №5 Андреевский заезд ПАО «Сургутнефтегаз»	90	78	95	70	-5,1%	10,1%
Сургутнефтегаз №6 Буровая ПАО «Сургутнефтегаз»	110	75	110	70	-0,2%	7,1%
Сургутнефтегаз №7 Заячий остров СРС ПАО «Сургутнефтегаз»	96	63	95	70	0,8%	-11,0%
Сургутнефтегаз №8 Андреевский заезд УЭСХ ПАО «Сургутнефтегаз»	99	77	95	70	4,4%	9,4%
Сургутнефтегаз №9 Индустриальная ПАО «Сургутнефтегаз»	95	66	95	70	0,5%	-6,2%
Сургутнефтегаз №10 Нефтеюганское шоссе СУМР-2 ПАО «Сургутнефтегаз»	108	82	110	70	-2,1%	14,3%
Сургутнефтегаз №12 ул. Промышленная ПАО «Сургутнефтегаз»	89	76	95	70	-6,5%	7,8%
Сургутнефтегаз №14 Нефтеюганское шоссе СДРСУ ПАО «Сургутнефтегаз»	100	65	95	70	5,0%	-8,3%
Сургутнефтегаз №15 Югорский тракт ПАО «Сургутнефтегаз»	110	59	95	70	13,6%	-18,3%
Сургутнефтегаз №16 ул. Промышленная, производ. база ПАО «Сургутнефтегаз»	104	72	110	70	-6,3%	3,0%
Сургутнефтегаз №17 Андреевский заезд СНГФ ПАО «Сургутнефтегаз»	96	70	95	70	0,7%	-0,2%
Сургутнефтегаз №19 ул. Автомобилистов ПАО «Сургутнефтегаз»	106	75	95	70	10,7%	7,2%
Сургутнефтегаз №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	112	56	95	70	15,5%	-24,4%
Котельная ООО «ТВС-сервис»	96	69	95	70	0,9%	-0,8%

Из таблицы выше следует, что 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.

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В главе 9 обосновывающих материалов показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В главе 9 обосновывающих материалов показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629), представлены в главе 10 Обосновывающих материалов.

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 42 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Показатели 2024 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Расчет показателей перспективного периода выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом своевременного ввода в эксплуатацию всех запланированных объектов капитального строительства.

Прогнозные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. приняты с учетом плановых значений, установленных теплоснабжающими организациями и представлены в таблицах ниже.

Расчетные значения показателей выработки и отпуска тепловой энергии, а также потребления топлива на период до 2044 гг. в случае своевременной реализации мероприятий схемы теплоснабжения в части строительства и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей (вариант разработчика), отличные от значений ТСО, представлены в Книге 2, Глава 10 «Перспективные топливные балансы» обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
ЕТО №1														
СГРЭС-1														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,740	14,726	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721	14,721
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1697,68	1669,00	1669,00	1669,00	1832,92	1874,21	1888,10	1889,34	1890,48	1913,74	1917,32	1917,32	1917,32
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	13001,4	14592,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0	13001,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1109,9	1073,8	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	11891,5	13518,2	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6	11946,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	4287,6	4752,3	4274,0	4274,0	4298,9	4305,1	4307,2	4307,4	4307,6	4311,1	4311,7	4311,7	4311,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	4028,5	4496,9	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4	4018,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	259,1	255,4	255,6	255,6	280,5	286,7	288,8	289,0	289,2	292,7	293,3	293,3	293,3
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м³	3698,7	4124,2	3697,0	3697,0	3718,5	3723,9	3725,7	3725,9	3726,0	3729,1	3729,6	3729,6	3729,6
а) на выработку электрической энергии	млн. м³	3475,1	3902,6	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9	3475,9
б) на выработку тепловой энергии	млн. м³	223,6	221,7	221,1	221,1	242,6	248,0	249,9	250,0	250,2	253,2	253,7	253,7	253,7
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	326,600	325,100	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,600	151,700	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800	151,800
СГРЭС-2														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	873,441	896,343	890,471	890,471	890,471	890,471	890,471	1169,83	1188,82	1162,80	1180,35	1200,94	1200,94
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,561	12,217	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257	12,257
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	860,880	884,126	878,214	878,214	878,214	878,214	878,214	1157,57	1176,57	1150,54	1168,09	1188,68	1188,68
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26693,72	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00	24493,00
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	433,864	410,438	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383	388,383
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26259,86	24082,56	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62	24104,62
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	8105,731	7445,214	7444,080	7444,080	7444,080	7444,080	7444,080	7490,8	7494,0	7489,6	7492,6	7496,0	7496,0
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	7961,898	7297,049	7295,122	7295,122	7295,122	7295,122	7295,122	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1	7295,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	143,833	148,165	148,958	148,958	148,958	148,958	148,958	195,7	198,9	194,5	197,4	200,9	200,9
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м³	6988,5	6436,9	6438,8	6438,8	6438,8	6438,8	6438,8	6479,2	6482,0	6478,2	6480,7	6483,7	6483,7
а) на выработку электрической энергии	млн. м³	6864,5	6308,8	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0	6310,0
б) на выработку тепловой энергии	млн. м³	124,0	128,1	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	169,3	172,0	168,2	170,8	173,8	173,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,250	306,900	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,674	165,300	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2558,6	2553,1	2547,2	2547,2	2711,1	2752,4	2766,3	3046,9	3067,0	3064,3	3085,4	3106,0	3106,0
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,3	26,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	39695,1	39085,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0	37494,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1543,8	1484,3	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8	1442,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	38151,3	37600,7	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2	36051,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	12393,3	12197,5	11718,1	11718,1	11742,9	11749,2	11751,3	11798,2	11801,6	11800,8	11804,2	11807,7	11807,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	11990,4	11794,0	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5	11313,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	403,0	403,6	404,5	404,5	429,4	435,7	437,8	484,7	488,1	487,3	490,7	494,2	494,2
Затрачено натурального топлива (природный газ) всего, в том числе	млн. м³	10687,2	10561,1	10135,8	10135,8	10157,3	10162,7	10164,5	10205,1	10208,0	10207,3	10210,3	10213,3	10213,3
а) на выработку электрической энергии	млн. м³	10339,6	10211,3	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8	9785,8
б) на выработку тепловой энергии	млн. м³	347,6	349,8	349,9	349,9	371,4	376,9	378,7	419,3	422,2	421,5	424,5	427,5	427,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,8	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	158,1	158,8	158,8	158,4	158,3	158,3	159,1	159,1	159,0	159,0	159,1	159,1

Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	6 582,1	5 556,7	7 218,1	7 218,1	7 055,2	8 254,1	8 173,4	13 527,1	13 690,6	13 690,6	13 723,3	13 723,3	13 723,3
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	12 542,6	12 625,9	12 757,9	13 047,9	13 047,9	16 353,5	16 816,9	16 816,9	16 816,9
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	12 973,5	11 147,5	11 472,8	11 472,8	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3	11 504,3
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 926,0	20 943,3	20 842,8	20 842,8	25 096,6	25 866,5	26 802,9	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6	26 953,6
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	27 520,3	28 607,4	30 202,3	30 202,3	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2	32 086,2
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	631,9	1 546,2	1 858,3	2 489,7	2 973,2	2 973,2	2 973,2
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 934,8	2 374,1	2 180,1	2 180,1	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8	2 087,8
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 762,5	1 664,8	1 652,0	1 652,0	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4	1 675,4
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 534,2	1 429,7	1 516,0	1 516,0	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1	1 660,1
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	624,9	1 176,7	995,3	995,3	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6	660,6
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 122,4	1 460,7	1 769,9	1 769,9	2 491,3	2 491,3	3 998,0	7 121,2	9 875,1	12 111,3	13 736,4	13 736,4	13 736,4
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 693,8	21 312,4	22 512,4	22 512,4	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2	22 355,2
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 351,4	1 313,1	1 479,0	1 479,0	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3	1 604,3
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	571,7	777,4	618,5	618,5	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4	1 484,4
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 048,9	2 241,6	2 250,5	2 250,5	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6	1 665,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	308,8	1 391,7	1 606,9	1 606,9	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8	1 625,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	867,1	816,3	882,0	882,0	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2	858,2
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 591,4	2 006,3	1 108,8	1 108,8	1 340,2	1 686,4	1 144,0	2 507,1	3 157,7	4 044,3	4 887,0	4 887,0	4 887,0
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	747,4	837,0	730,6	730,6	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3	718,3
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	1 477,7	1 496,1	1 496,1	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7	1 923,7
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	863,9	887,6	881,0	881,0	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7	867,7
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	141,8	148,9	148,3	148,3	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	201,3	274,4	274,4	274,4	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 082,0	1 289,0	1 289,0	1 289,0	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3	1 116,3
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 111,3	1 203,3	1 203,3	1 203,3	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2	1 126,2

№ кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 636,0	1 759,1	1 759,1	1 759,1	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4	1 671,4
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	503,9	521,1	521,1	521,1	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3	509,3
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 016,8	1 164,2	1 164,2	1 164,2	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8	1 063,8
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	656,6	778,4	778,4	778,4	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 741,7	1 903,9	1 903,9	1 903,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9	1 835,9
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 573,2	5 132,7	5 132,7	5 132,7	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8	4 611,8
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 852,4	5 801,0	5 801,0	5 801,0	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3	4 986,3
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	877,3	989,3	989,3	989,3	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 833,7	2 140,4	2 140,4	2 140,4	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0	1 903,0
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	204,0	239,9	239,9	239,9	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	879,5	1 004,6	1 004,6	1 004,6	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9	919,9
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 212,5	4 574,3	4 574,3	4 574,3	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0	4 391,0
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	606,2	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5	652,5
43	Котельная К-45	газ	25 997,6	26 624,4	26 624,4	26 624,4	33 877,8	34 233,4	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8	36 020,8
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	420,5	347,1	347,1	347,1	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8	444,8
	Всего природный газ (в тыс. т у.т.)	газ	156 225,4	163 970,5	167 963,2	167 963,2	192 539,2	195 293,1	199 664,3	210 859,3	214 739,4	221 799,3	225 246,7	225 246,7	225 246,7
	Всего мазут (в тыс. т у.т.)	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь (в тыс. т у.т.)	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия (в тыс. т у.т.)	ЭЭ	59,7	28,2	50,4	50,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
	Всего дизельное топливо (в тыс. т у.т.)	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ (в тыс. т у.т.)	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого (в тыс. т у.т.)		156 285,1	163 998,7	168 013,6	168 013,6	192 591,1	195 345,0	199 716,3	210 911,2	214 791,4	221 851,2	225 298,6	225 298,6	225 298,6

Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6 087,1	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Всего природный газ	газ	6 087,1	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		6 087,1	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3	5 811,3

Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0
	Всего природный газ	газ	2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 426,5	2 426,5	2 426,5	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0	2 463,0

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 АО «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Всего природный газ	газ	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5	2 665,5

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9
	Всего природный газ	газ	1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 784,4	1 584,8	1 584,8	1 584,8	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9	1 602,9

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Всего природный газ	газ	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3	807,3

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива(вариант разработчика)

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Всего природный газ	газ	624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		624,1	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0	626,0

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
51	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0
	Всего природный газ	газ	818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		818,4	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0	851,0

Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6
	Всего природный газ	газ	733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		733,0	950,1	950,1	950,1	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6	1 180,6

Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 АО «Завод Промстройдеталей», тонн условного топлива

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	газ	1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2
	Всего природный газ	газ	1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		1 367,8	2 089,1	2 089,1	2 089,1	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2	6 720,2

Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива (вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная мкр.51	газ	0	1 729,5	1 729,5	1 729,5	4 826,5	6 655,8	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0	7 616,0
55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
56	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
57	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	0	0	0	608,3	912,4	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2	1 159,2
58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	12 999,8	12 999,8	12 999,8	12 999,8	12 999,8
59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	13 195,1	13 195,1	13 195,1	13 195,1	13 195,1
60	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	0	0	0	3 883,1	8 251,1	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9	15 492,9
61	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	0	886,8	20 502,3	21 406,9	22 892,5	22 892,5
62	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
	Всего природный газ	газ	0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		0	1 729,5	1 729,5	4 690,0	14 751,3	26 231,7	41 366,9	63 225,6	82 841,0	83 745,6	85 231,3	85 231,3

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 8.13.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Сургута экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

Таблица 8.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
Котельные						
1	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
2	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
3	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)					
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
8	Котельная №6	Заячий остров	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
9	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
10	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
11	Котельная №13	р-н ж/д,ул.Западная 1/1	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
12	Котельная №14	р-н ж/д ул. Западная 1/1	газ	-	газ	-
13	Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	газ	-	газ	-
14	Котельная №22 "Олимпия"	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электро- энергия	-	электро- энергия	-
18	Котельная №26 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	газ	-	газ	-
19	Котельная №27 "Набережный"	г. Сургут, Набережный пр. 17	газ	-	газ	-
20	Котельная №28 п. Юность	п. Юность	газ	-	газ	-
21	пос. Мостоотряд-94	п. Юность	-	-	газ	-
22	Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
23	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
24	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
25	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
26	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	диз. топливо	газ	диз. топливо
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
28	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
29	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
30	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
31	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-
32	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
33	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
34	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
35	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
36	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
37	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
38	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
39	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
40	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
42	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
43	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
44	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
48	Котельная АО "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
51	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	-	-
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	г. Сургут, Набережный пр. 15/2	газ	-	газ	-
55	БМК 48 мкр 3МВт.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
56	Котельная мкр.51	г. Сургут, 51 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая Котельная кв Пойма-5	г. Сургут, Пойма-5	-	-	газ	-
58	Новая блочно-модульная котельная 49	г. Сургут, 49 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	г. Сургут, мкр. 3ПЛ2	-	-	газ	-
60	Новая котельная 43 мкр	г. Сургут, 43 мкр.	-	-	газ	-
61	Новая котельная 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/ аварийное топливо
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
65	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
66	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
67	Новая котельная п. Снежный	г. Сургут, п. Снежный	-	-	газ	-
68	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
69	Новая котельная №15 кв. П-9	г. Сургут, П-9	-	-	газ	-

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

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 8.14.

Таблица 8.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размер-ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1, 2, 3		СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 114,63	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05	8 066,05
1, 2, 3		СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 119,08	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56	8 096,56
Котельные																	
1, 2, 3	1	Котельная ПКТС	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
1, 2, 3	14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			электроэнергия	ккал/кВт·ч	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
1, 2, 3	18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0	8 101,0
1, 2, 3	26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1, 2, 3	27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0

№ ЕТО	№ кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
1, 2, 3	31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0	8 036,0
1, 2, 3	42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,1	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
1, 2, 3	43	Котельная К-45	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
1, 2, 3	44	Котельная «Котельная для теплоснабже- ния. Нефтеюганское ш., 22 стр. 5» (СОК)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0	8 097,0
4	45	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24	8 107,24
5	46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
6	47	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

№ ЕТО	N кот.	Наименование источника	Вид топлива	Размер- ность	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
7	48	Котельная ООО УК «СЗТК»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 025,2	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
8	49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
9	50	Котельная АО «Горремстрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0	8 025,0
10	51	Котельная ООО «СКАТ-База»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
11	52	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0
12	53	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 078,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	54	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	55	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	56	Новая котельная 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	57	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	59	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	60	Новая котельная кв Пойма-2	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	62	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	-	-	-	-	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным топливом ГРЭС и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99% перспективного расхода. Также в качестве топлива на котельной №25 п. Лесной применяется электроэнергия.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Суммарно по рассмотренным организациям г. Сургута стоимость мероприятий на период до 2044 гг. составляет 20 081,78 млн. руб. (без НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

1. ЕТО №1:

- ООО «СГЭС» – 5 201,81 млн. руб. (без НДС);
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» – 163,61 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС);
- ПАО «Юнипро» – 422,21 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) млн. руб. (без НДС).
- Перспективный инвестор – 373,64 млн. руб. (без НДС).

2. ЕТО №2:

- СГМУП «Городские тепловые сети» – 4 883,31 млн. руб. (без НДС);

3. ЕТО №5:

- АО «Аэропорт Сургут» – 17,351 млн. руб. (без НДС).

4. ЕТО №12:

- АО «Завод промстройдеталей» – 92,695 млн. руб. (без НДС).

5. ЕТО не определена (рекомендуется рассмотреть в качестве ЕТО - СГМУП «ГТС):

- Не определена – 8 988,94 млн. руб. (без НДС).

6. Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

- Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей – 73,054 млн. руб. (без НДС).

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Сургуту приведены в таблицах ниже.

Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС)

Наименование группы проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	899,92	1 073,63	1 590,07	837,04	800,42	524,1	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	351,74	799,94	1 224,19	98,14	406,85	406,85	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	67,63	46,7	267,3	548,25	276,32	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	28,51	14,24	48,92	159,96	117,25	117,25	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	452,04	212,75	49,65	30,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	1 357,59	1 385,16	2 735,72	2 108,94	844,59	878,63	1 196,73	839,51	760,63	1 102,46	573,9	571,81	0,93
подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	834,25	818,79	1 467,22	1 391,1	680,36	660,99	1 196,73	485,39	381,22	178,07	3,63	1,54	0,93
подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»	0	0	71,48	139,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса»	317,01	376,22	338,56	332,7	16,97	0	0	0	0	216,16	216,16	216,16	0
подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»	20,42	84,37	815,11	173,54	14,63	85,01	0	354,11	379,4	708,22	354,11	354,11	0
подгруппа проектов 5 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15,97	31,27	0	0	132,63	132,63	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций»	0	17,9	23,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»	169,95	56,62	19,38	72,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Основная часть стоимости мероприятий запланирована на объектах в зоне деятельности ЕТО №1 и №2.

Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

№ ЕТО	Наименование ТСО	Объем инвестиций в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	Доля от общего объема затрат, %
1	ООО «СГЭС»	1 199,38	6,0%
	ПАО «ОГК-2»	163,61	0,8%
	ПАО «Юнипро»	455,21	2,3%
	не определена	167,86	0,8%
2	СГМУП «ГТС»	1 502,18	7,5%
12	АО "Завод промстройдеталей"	92,695	0,5%
Не определена	не определена	2 144,24	10,7%
1	ООО «СГЭС»	4 002,43	19,9%
	Перспективный инвестор	205,78	1,0%
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов (ГТС)	557,03	2,8%
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	85,010	0,4%
2	СГМУП «ГТС»	3 381,14	16,8%
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов (ГТС)	5 907,68	29,4%
	Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных абонентов	127,12	0,6%
5	АО "Аэропорт Сургут"	17,351	0,1%
11	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	22,342	0,1%
12	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	50,713	0,3%
Итого:		20 118,43	20 081,78

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

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Сургута.

Основной объем мероприятий на источниках предусмотрен на объектах в зоне ЕТО №XXX, объектах ООО «СГЭС», а также Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1".

Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.01.00.000	Группа проектов «Источники тепловой энергии», всего, в т.ч.	899 923,8	073 626,1	590 069,3	337 036,7	800 422,3	524 098,0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Всего по ЕТО № 1, в т.ч.:	560 593,2	10 349,1	18 798,3	161 827,7	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ООО «СГЭС»	102 008,4	0	745 632,0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «ОГК-2»	29 695,6	16 172,9	73 166,3	44 579,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	ПАО «Юнипро»	387 032,4	68 176,3	0	0	0	0	0	0	0				
001.01.00.000	не определена	41 856,9	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0				
002.01.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0				
002.01.00.000	СГМУП «ГТС»	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.00.000	Всего по ЕТО № 12, в т.ч.:	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0				
012.01.00.000	АО "Завод промстройдеталей"	0	0	92 694,5	0	0	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.:	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	не определена	62 905,4	535 541,2	556 255,4	175 836,6	406 850,2	406 850,2	0	0	0	0	0	0	0
001.01.00.000	Проекты ЕТО № 1, всего, в т.ч.	60 593,19	10 349,14	18 798,34	161 827,72	117 247,84	117 247,84	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.	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	63 447,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.001	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	28 763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.01.002	Строительство новой ПВК 120 Гкал/ч (пиковой водогрейной котельной) на подающем трубопроводе новой магистральной тепловой сети третьего тепловывода при подключении к Сургутской ГРЭС-1	34 684,0	0	745 632,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	55 920,23	17 371,04	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	38 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция, ввод в эксплуатацию автоматизационной установки ХВО и блочного вакуумного деаэратора БДВ-25 в котельной К-45	13 561,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.002	Реконструкция электрооборудования и сети электроснабжения котельной К-45 (Монтаж ВРУ с АВР на 3 ввода мощностью 1000 кВт (1600А) и строительство БКТП 2*2500 с перекладкой КЛ 0,4 кВ)	25 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	1 080,0	7 200,0	6 445,53	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.003	Реконструкция ГРП-1	1 080,0	7 200,0	6 445,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.004	Реконструкция ГРП-2	0	0	0	1 863,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	16 278,86	10 171,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.02.005	Капитальный ремонт здания главного корпуса с разработкой проекта	1 044,58	753,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.006	Капитальный ремонт бл. №2	3 369,25	9 417,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.007	Капитальный ремонт бл. №3	5 565,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.008	Средний ремонт бл. №5	5 412,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.009	Капитальный ремонт отсекающей дамбы с креплением верхового откоса	500,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.02.010	Капитальный ремонт аккумуляторных батарей собственных нужд энергоблоков 1	386,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	28 510,46	14 236,58	48 923,85	59 964,08	17 247,80	17 247,80	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	17 247,80	17 247,80	17 247,80	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***				17 247,80	17 247,80	17 247,80	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	21 795,75	8 875,53	48 923,85	42 716,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №12 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	14 540,33	4 160,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.003	Технического перевооружения оборудования КИПиА энергоблока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок и полномасштабного АСУ ТП	0	161,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.004	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.3 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	815,4	16 948,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.005	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.4 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	1 017,9	23 259,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.006	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.5 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	0	0	1 158,3	25 108,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения	1 576,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.008	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения	4 479,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.009	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения	0	3 240,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.011	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №16 в части замены программного обеспечения и оборудования ПТК	1 199,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены сетевого и контроллерного оборудования	0	294,53	3 396,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.03.013	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №13 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.014	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока №16 с заменой насосного агрегата	0	0	7 419,42	329,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.015	Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	0	0	5 455,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	6 714,71	5 361,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ	36,18	1 575,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5	4 621,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЩУ-1,2	1 560,2	1 514,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ	474,43	334,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1	22,34	1 935,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	412 715,5	78 741,5	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «ОГК-2»	6 819,83	97,35	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	0	97,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.002	Передача информации РАС ЭБ №13, №16 в РДУ	1 384,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.003	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)	5 435,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.004	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (3-й этап)	0	0	17 796,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	364 038,79	52 644,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.005	Модернизация АСУ ТП Теплосети	33 499,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.006	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2	855,91	11 400,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.007	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ	0	320,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.008	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока	356,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.009	Модернизация трубопровода тепловой сети	108,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.010	Модернизации корпоративной системы электронной почты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.014	Установка монтируемых конструкций главного корпуса, предназначенных для сохранения теплового контура в здании главного корпуса энергоблоков ПСУ	2 491,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.01.04.015	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№2	0	27 718,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.016	Модернизация установки теплофикационной энергоблока ст.№3	26 339,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.017	Монтаж общестанционного коллектора дозирования кислорода в тракт питательной воды энергоблоков ст. №1 -6 при проведении ПВКО	223,77	13,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.018	Создание систем пожарной сигнализации зданий водопроводных очистных сооружений, станции компрессорной общестанционной, ХВО-1, дооснащение системы пожарной сигнализации ИБК	0	55,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.019	Модернизация токопровода постоянного тока системы возбуждения энергоблока №2	162,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.020	Модернизация систем сбора, хранения и автоматической передачи данных с микропроцессорных устройств РЗА эн.блоков и линий ВЛ-500 в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ	0	225,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.021	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№3	0	12 910,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.022	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.023	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация или источник финансирования не определена	41 856,88	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.011	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.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.012	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.	41 856,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.013	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.	0	126 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	276 425,2	327 736,1	122 321,0	499 372,4	276 324,3	0	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.	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
	СГМУП «ГТС»	225 385,5	281 661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной № 28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5 МВт (инв.№ 10237)	225 385,5	81 661,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	11 712,0	12 063,0	90 468,61	68 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	11 712,0	12 063,0	90 468,61	68 698,63	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной № 4 с увеличением установленной тепловой мощности.	0	0	18 468,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.002	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности до 73 МВт (62,77 Гкал/ч)	0	0	0	276 324,3	276 324,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.003	Котельная №14 Капитальный ремонт электроснабжения здания	2 639,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.004	Котельные №26, №27 Капитальный ремонт автоматики	501,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.005	Котельная №3 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.006	Котельная №13 Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	252,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.007	ЦБПП Капитальный ремонт систем контроля управления доступом	251,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.008	Котельная №3 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.009	Котельная № 9 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.010	Котельная № 13 Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.011	ЦБПП Капитальный ремонт систем видеонаблюдения	1 340,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.012	Котельная № 22 Замена вакуумного выключателя	334,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.013	УУГ на газопроводе п. МО-94 Монтаж внешнего электроснабжения и благоустройство	932,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.014	Нежилое здание котельной № 1 Разработка проекта на капитальный ремонт дымовой трубы с устройством тепловой изоляции	428,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.015	Нежилое здание котельной № 2 Разработка проекта на капитальный ремонт здания котельной	763,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.016	«Модернизация котельной № 13. Техническое перевооружение котельной № 13 с увеличением установленной тепловой мощности». ПИР	0	12 063,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.03.017	Модернизация котельной №13. Техническое перевооружение котельной №13 с увеличением установленной тепловой мощности. СМР и ПНР	0	0	72 000,0	92 374,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	39 327,72	34 011,35	31 852,41	30 673,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.001	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 30 кВт на котельной № 33 (инв. № 10243)	91,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.002	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 9 (инв. № 10349)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.003	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 3 (инв. № 10299)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.004	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 37 кВт на котельной № 1 (инв. № 10008)	99,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.005	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 90 кВт на котельной № 6 (инв. № 10034)	92,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.006	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 75 кВт на ПС №4	86,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.007	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №13 (инв. № 10001)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.008	Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос мощностью 55 кВт на котельной №14 (инв. № 10027)	117,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.009	Замена блоков питания (все объекты)	133,75	139,63	145,22	151,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.010	Замена манометров и термометров (все объекты)	1 288,66	1 345,36	1 399,17	1 455,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.011	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.	0	0	894,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.012	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии	0	0	0	2 859,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.013	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа	0	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.014	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.015	Административно-бытовой корпус. (Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба) Выполнение работ по разработке проектной документации по ремонту помещений здания	3 306,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.016	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24	2 314,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
	Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания													
002.01.04.018	Нежилое здание ЦТП № 2 (котельной № 4) Замена шлагбаума	119,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.019	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос	0	0	0	4 326,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.023	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования (вкл. капитальный ремонт сетевых теплообменных аппаратов № 1,3,5 в 2026 году)	3 677,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы	0	3 507,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.027	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2 инв. № 10034	1 909,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.028	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт	237,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.029	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.	154,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.030	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-90 на севом насосе №,3 мощностью 75 кВт на котельной №6 инв. 39007, 39008	371,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.031	Модернизация котельной № 6. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах № 1,2 мощностью 4 кВт на котельной №6 инв.№ 42512,42513	103,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.032	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотных приводов Triol AT-04-55 на насосе подмеса №2 мощностью 55 кВт на котельной № 13 инв. №41306	336,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.033	Модернизация котельной № 13. Модернизация (замена) частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт на котельной № 13 инв. № 41403	97,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.034	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления сетевыми насосами котельной № 21 инв. № 43464	2 064,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.037	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт	0	73,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.038	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительный насос мощностью 7,5 кВт	0	33,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.039	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт	0	146,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.044	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	0	0	127,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.046	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт	0	0	41,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.047	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт	0	0	79,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.048	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11	3 047,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.049	Котельная №24 Модернизация (замена) насосов циркуляции котлового контура №1, №2 котельной №24	699,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.054	Модернизация котельной № 29 (инв. № 10241) Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2	0	0	0	598,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.056	Модернизация котельной № 13,14. Монтаж уличного освещения территории котельных № 13,14 (инв. № 10027, 10001)	3 323,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.057	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5 котельной № 3 инв. № 41357, 41359, 41490, 41491 (10299)	3 277,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.058	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	3 831,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.059	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ. Разработка проектной документации. Инв № 10182	207,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.060	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения	510,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.061	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	272,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.062	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.	69,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.063	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.	0	224,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.064	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.	0	0	280,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.065	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.	0	0	0	262,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.066	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной № 33 инв. № 10243	580,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.067	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	117,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.068	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180	416,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.069	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР	0	654,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.070	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	500,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.072	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения	0	971,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.073	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения	0	0	368,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.074	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	560,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.075	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.	0	0	1 707,0	5 284,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.076	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт	0	0	0	4 053,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.077	Котельная №2 Модернизация (замена) сетевых насосов №2, №3 котельной №2	2 824,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.078	Котельная №2 Модернизация (замена) подпиточных насосов №1, №2 котельной №2	1 442,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.079	ГРП № 238, 239, Здание ГРП, Нежилое здание. "Здание газораспределительного пункта". "Газоснабжение сектора индивидуальной застройки поселка Снежного" Разработка проектной документации на устройство односкатных кровель	1 400,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.080	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Замена сетевого насоса № 1 (инв. № 41490)	0	2 483,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.081	Модернизация котельной № 3 (инв. № 10299). Монтаж частотного привода на сетевой насос № 1 мощностью 250 кВт	0	1 140,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.082	Модернизация котельной №3 (инв. № 10299). Замена сетевых насосов №№2,3 (инв. №№41490, 41491)	0	0	0	3 452,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.083	Модернизация котельной № 5 (инв. № 10872). Замена насоса подпитки тепловой сети 1К 20-30 № 2 (инв. № 41322)	0	286,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.084	Модернизация котельной № 26 (инв. №10232). Замена сетевых насосов №№ 1,2 (инв. № 513442, 513443)	0	531,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.085	Модернизация котельной №35. Монтаж резервного электроснабжения с приобретением ДЭС и выполнением пусконаладочных работ (инв.№10254) Разработка проектной документации по монтажу резервного электроснабжения с приобретением ДЭС	0	0	0	4 328,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.086	«Комплекс мероприятий по повышению безопасности и антитеррористической защищенности теплоэнергетических объектов ТЭК СГМУП «ГТС»	0	20 006,87	26 251,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.01.04.087	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена запорно-регулирующей арматуры Ду250	0	1 342,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.088	Модернизация котельной № 14 (инв. № 10027). Замена сетевого насоса № 6 СЭ 800-100-11 (инв. № 43601)	0	0	0	3 904,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.04.089	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления п. Таежный (инв. № газопровода 20359). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Таежный (инв. № 20359)»	935,21												
002.01.04.090	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления до ГРП котельной № 5 (инв. № газопровода 906). «Строительство вводной кабельной линий 0,23кВ, внешнего электроснабжения павильона с узлом учета газа на Газопроводе к котельной п. Дорожный (инв. № 906)»	2 332,1												
002.01.04.091	Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № газопровода 20365) «Осуществление технологического присоединения к электрическим сетям павильона с узлом учета газа на газопроводе высокого давления к котельной в п. Юность (инв. № 20365)»	375,35												
012.01.00.000	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Заводпротойдеталей"	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод протойдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	92 694,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	62 905,4	35 541,22	56 255,41	75 836,59	106 850,13	106 850,13	0	0	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.	62 905,4	18 276,22	78 562,99	98 144,09	106 850,13	106 850,13	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	62 905,4	18 276,22	78 562,99	98 144,09	106 850,13	106 850,13	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной Новая встроено-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 46,5 МВт (40 Гкал/ч)	0	0	0	27 508,0	123 786,0	123 786,0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	41 272,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.004	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)	34 459,98	37 839,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	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)	28 445,41	13 781,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная кв Пойма-2 установленной тепловой мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	0	66 654,63	66 654,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная мкр. СЗП1 установленной тепловой мощностью 80,2 МВт (69 Гкал/ч)	0	0	0	0	283 064,13	283 064,13	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.008	Строительство котельной Новая котельная пос. Снежный установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	70 636,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная мкр.51 с увеличением установленной тепловой мощности 35 МВт (30 Гкал/ч)	0	17 265,0	77 692,5	77 692,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	1357 594,3	1385 164,3	2735 715,4	2108 942,5	844 593,5	878 627,6	1196 734,3	839 507,0	760 625,3	1102 455,1	573 904,1	571 806,7	929,7
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	420 305,3	303 733,7	713 106,3	175 601,2	147 988,9	313 683,4	0	356 804,1	354 112,0	924 381,2	570 269,2	570 269,2	0
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	317 208,5	244 616,7	641 623,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	91 174,0	142 480,0	568 160,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31 В.	91 174,0	142 480,0	568 160,0										
	Организация не определена	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	226 034,5	102 136,7	73 463,8	41 302,9	15 360,0	96 044,3	0	2 692,1	0	0	0	0	0
001.02.01.005.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIII	389,38												
001.02.01.005.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	4 314,21	410,19											
001.02.01.005.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XV	1 182,2												
001.02.01.005.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	165,82		293,42										
001.02.01.005.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	35 035,03												
001.02.01.005.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	1 409,79												
001.02.01.005.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в KK5		648,99											
001.02.01.005.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45		25 665,56											
001.02.01.005.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	73 246,65	37 464,99	12 189,5										
001.02.01.005.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	485,39					7 818,25							
001.02.01.005.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38						7 561,0							
001.02.01.005.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	69 242,17	851,78		10 294,64	14 336,29	6 936,49							
001.02.01.005.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	5 455,95												
001.02.01.005.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	29 141,05	37 095,19	60 203,51	8 749,16									
001.02.01.005.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	5 414,38												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
001.02.01.005.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Кедровый						27 459,35							
001.02.01.005.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Промплощадка СГРЭС	552,51												
001.02.01.005.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34			777,36	22 259,06	1 023,67	46 269,2		2 692,12					
001.02.02.000	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	71 482,6	134 298,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	71 482,6	134 298,3	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				456,92									
001.02.02.001	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта			71 482,57										
001.02.02.002	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				15 360,03									
001.02.02.003	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта				118 481,37									
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.:	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
	ООО «СГЭС»	87 127,8	27 847,0	0	0	0	0	0	0	0	216 157,2	216 157,2	216 157,2	0
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2-ВЖР, в т. ч. проектные работы										216 157,2	216 157,2	216 157,2	
001.02.03.002	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек	30 008,0												
001.02.03.003	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												
001.02.03.004	Модернизация узлов учета тепловой энергии коллекторных К1, К2	12 275,0												
001.02.03.005	Внутритрубная диагностика тепломагистрали ПКТС-ВЖРТ1 Ду800 L=500 м методом магнитного контроля	3 277,5												
001.02.03.006	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	31 348,0	27 847,0											
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	0	0	0	0	85 010,2	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	354 112,0	354 112,0	708 224,0	354 112,0	354 112,0	0
001.02.04.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м										354 112,0	354 112,0	354 112,0	
001.02.04.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода с увеличением диаметра тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участках от СГРЭС-1 до П-3 Ду1200 протяженностью 5901 м и от П-3 до ПКТС Ду1000 протяженностью 1472 м								354 112,0	354 112,0	354 112,0			
	Организация не определена	0	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
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	0	0	0	0	85 010,2	0	0	0	0	0	0	0
001.02.04.004.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII						85 010,2							
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	15 969,0	31 270,0	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	15 969,0	31 270,0											
001.02.06.002	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта					132 628,97	132 628,97							
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	926 423,1	1 064 154,6	2 011 059,0	1 882 628,8	696 603,6	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	406 513,3	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	506 171,1	562 693,7	825 600,8	1 299 083,5	665 000,8	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
	СГМУП «ГТС»	7 031,7	114 934,5	272 988,0	182 846,3	182 846,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Сети теплоснабжения от кот. №13 до ТК проект. по ул. Саянская			28 855,6	129 850,1	129 850,1								
002.02.01.002	Строительство «Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1 ТК-46 до ТК проект, по ул. И. Киртбая» Подготовка (корректировка) проектной документации	7 031,67												
002.02.01.003	Строительство "Магистральные тепловые сети. Участок сетей теплоснабжения от 1 ТК-46 до ТК проект. по ул. И. Киртбая" (ИПТС)		114 934,50	114 934,41										
002.02.01.004	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1 (участок от 5 ТК46 до 3 ТК24)			73 354,67										
002.02.01.005	Строительство переемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2 (проект) 2 Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1			52 996,2	52 996,2	52 996,2								
002.02.01.006	Строительство магистральных сетей. Тепломagистраль №8 от точки врезки в Ду500 до ПС-4 (ИПТС)			2 847,13										
002.02.01.007	Строительство переемычки в МКР 30 для переключения нагрузки перспективных абонентов в зону теплоснабжения ГРЭС-1 – ПВК 2 Ду250 мм протяженностью 191 м									19 746,7				
002.02.01.008	Строительство участка тепловой сети 2 Ду500 «Тепломagистраль №7 от котельной №4 до 7 ТК2» протяженностью 43 м					4 650,04								
	Организация не определена	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	499 139,4	447 759,2	552 612,8	1 116 237,3	482 154,5	564 944,2	1 196 734,3	482 702,8	381 223,7	178 073,9	3 634,9	1 537,5	929,7
002.02.01.008.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв				26 776,56									
002.02.01.008.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в IX	16 763,37												
002.02.01.008.003	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	3 227,59	6 409,59											
002.02.01.008.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XI	130,54		1 718,17										
002.02.01.008.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII					13 329,75	153 898,84	41 085,22	29 189,09	47 274,92	2 929,9			

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.006	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV		1 069,3											
002.02.01.008.007	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1		68 199,88	6 993,54										
002.02.01.008.008	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	3 055,79	14 059,83											
002.02.01.008.009	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2					13 659,02								
002.02.01.008.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	2 519,99												
002.02.01.008.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А			66 561,67										
002.02.01.008.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	2 500,39												
002.02.01.008.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4							7 780,28		22 353,27	7 817,01			
002.02.01.008.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	7 015,36												
002.02.01.008.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	24 849,38		19 362,42	5 653,35	4 372,58	930,01							
002.02.01.008.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	4 865,44												
002.02.01.008.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А		1 428,76											
002.02.01.008.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	24 216,19			2 043,27									
002.02.01.008.019	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19							31 162,93	17 434,82	20 715,88	1 273,35			
002.02.01.008.020	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	23 147,58						11 758,15						
002.02.01.008.021	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	4 331,03												
002.02.01.008.022	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	62 852,53	22 829,26	3 557,11	29 495,92	25 085,2								
002.02.01.008.023	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 23	370,38												
002.02.01.008.024	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24		17 059,35	4 344,97						3 394,31				
002.02.01.008.025	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25		2 469,33											
002.02.01.008.026	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А		4 230,27	162 393,36	2 857,25	9 942,51	819,24			2 783,21				
002.02.01.008.027	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	24 910,64	18 512,7	8 019,52	49 120,38			8 324,67	8 290,15	26 371,33				
002.02.01.008.028	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	6 425,96												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.029	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	5 444,59	40 584,97											
002.02.01.008.030	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	3 685,14	4 928,49	14 026,19										
002.02.01.008.031	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31		4 620,52		2 242,83	3 538,67	4 011,55							
002.02.01.008.032	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	79 525,71	54 262,09											
002.02.01.008.033	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	3 272,14												
002.02.01.008.034	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В							3 250,77						
002.02.01.008.035	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	16 749,78		18 733,64	47 694,25	1 906,16						2 122,53		
002.02.01.008.036	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А		1 462,59	47 351,11	15 475,52	3 572,46	103 817,72		14 046,82					
002.02.01.008.037	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	42 145,24												
002.02.01.008.038	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	5 408,15			1 524,67	12 782,49	1 049,46							
002.02.01.008.039	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43							211 294,66						
002.02.01.008.040	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48				43 547,08	26 318,33	1 234,19							
002.02.01.008.041	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50		99 778,42	28 393,02	23 448,13	5 967,57	12 392,38							
002.02.01.008.042	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	11 456,24			44 102,17	34 604,82	11 776,64							
002.02.01.008.043	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	3 114,97												
002.02.01.008.044	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9, 10	2 452,6												
002.02.01.008.045	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. Ж/д	84,02												
002.02.01.008.046	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	995,59												
002.02.01.008.047	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	30 838,83												
002.02.01.008.048	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	570,14		62 147,57	3 678,84	13 487,21		729,53	40 532,75	1 607,91	728,87	1 512,37	1 537,52	929,69
002.02.01.008.049	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	100,5	32 783,31	1 555,49		49 769,12	105 100,27	309 061,38	177 107,52	126 874,59	59 124,3			
002.02.01.008.050	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Лунный			4 383,53										
002.02.01.008.051	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	12 650,32												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.01.008.052	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	33 044,3		46 006,24	104 182,77	49 375,91	84 623,54	14 388,39						
002.02.01.008.053	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3				396 872,5	131 961,76	48 596,9							
002.02.01.008.054	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8		48 770,07	56 358,36	25 967,69	55 076,58	30 552,82	115 135,02						
002.02.01.008.055	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный				61 735,39	22 863,12	6 140,6	4 556,3						
002.02.01.008.056	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в прот. Бардыкова	17 887,15												
002.02.01.008.057	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	17 448,82	1 262,94											
002.02.01.008.058	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2							438 207,0	196 101,68	129 848,26	106 200,46			
002.02.01.008.059	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП			706,88										
002.02.01.008.060	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	1 083,07	3 037,54											
002.02.01.008.061	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				3 843,45									
002.02.01.008.062	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5				119 732,75									
002.02.01.008.063	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1				20 387,4	4 541,26								
002.02.01.008.064	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра				85 855,1									
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	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	5 273,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	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				5 273,3									
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.:	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	229 885,6	342 571,8	327 012,4	332 702,6	16 973,5	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10	0	0	0	0	16 973,5								
002.02.03.002	Модернизация тепловых сетей. Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи инв. №30731. Участок от точки опуски до точки подъема (ИП ТС)	0	0	0	7 524,87									
002.02.03.003	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный (инв. № 30037). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (ИП ТС)	0	0	0	1 468,27									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.004	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2 (инв.№30037) (ИП ГВС)	0	0	0	1 791,29									
002.02.03.005	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№ 31519) (ИП ТС)	0	0	0	2 960,88									
002.02.03.006	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51 (инв.№31519) (ИП ГВС)	0	0	0	3 612,27									
002.02.03.007	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул. Крылова, 41 в мкр. ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10 (инв. №529)	2 768,6	0	0	0									
002.02.03.008	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 (инв. №529)	3 322,32	0	0	0									
002.02.03.009	Модернизация 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 (инв. №151)	5 717,02	0	0	0									
002.02.03.010	Модернизация 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 (инв. №151111)	6 860,42	0	0	0									
002.02.03.011	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12 (инв. №31533)	5 980,82	0	0	0									
002.02.03.012	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	7 176,98	0	0	0									
002.02.03.013	Модернизация внутриплощадочных сетей 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) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№ 31427) (ИП ТС)	0	18 923,9	0	0									
002.02.03.014	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 микрорайон 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*(УТ-6*), ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5) с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению (инв.№314271) (ИП ГВС)	0	23 087,1	0	0									
002.02.03.187	Модернизация внутриплощадочных сетей теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7) (инв.№ 31427) (ИП ТС)		0	0	23 217,3									
002.02.03.188	Модернизация внутриплощадочных сетей горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-5 (УТ-5) до ТК-99-7 (УТ-7) (инв.№314271) (ИП ГВС)		0	0	28 325,1									
002.02.03.015	Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									
002.02.03.016	Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения в ТК-99-6 (УТ-6)	680,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.017	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. (инв.№30139). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30150). (ИП ТС)	0	10 950,09	0	0									
002.02.03.018	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38 (инв.№30139, 30150) (ИП ГВС)	0	13 359,11	0	0									
002.02.03.019	Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.020	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)	3 232,0	0	0	0									
002.02.03.021	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)	1 282,0	0	0	0									
002.02.03.022	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)	1 282,0	0	0	0									
002.02.03.023	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8. Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3 (инв. №30293) (ИП ТС)	0	2 135,48	0	0									
002.02.03.024	Модернизация сетей 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 (инв. №30293) (ИП ГВС)	0	2 605,29	0	0									
002.02.03.025	Модернизация 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 (инв. №30657)	4 035,72	0	0	0									
002.02.03.026	Модернизация внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 (инв. №659)	4 842,86	0	0	0									
002.02.03.027	Модернизация сетей 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 (инв.№71274). Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17 (ИП ТС)	0	0	0	2 825,59									
002.02.03.028	Модернизация сетей 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 (инв.№71274) (ИП ГВС)	0	0	0	3 447,22									
002.02.03.029	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 (инв. № 30959). Участок сетей теплоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (ИП ТС)	0	686,20	0	0									
002.02.03.030	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36 (инв.№30959) (ИП ГВС)	0	837,16	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.031	Модернизация 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 (инв. №30643)	4 152,1	0	0	0									
002.02.03.032	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом к общежитию 41 (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.	4 982,52	0	0	0									
002.02.03.033	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30798)	9 984,28	0	0	0									
002.02.03.034	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 (ТК30-8) до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2 (инв. №30797)	4 792,45	0	0	0									
002.02.03.035	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевинского инв.№30805 Участок от 3ТК17 до 3ТК18 (ИП ТС)	0	0	0	13 038,69									
002.02.03.036	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы инв.№30882 Участок от 7ТК2 до ПС-7 (ИП ТС)	0	0	0	3 946,65									
002.02.03.038	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевинского и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1	0	53 784,0	0	0									
002.02.03.039	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС) - 1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевинского и до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8, от 1ТК8 до Н4	17 527,0	0	0	0									
002.02.03.040	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1: · Участок от П1 до Н2, реализация – 2027 год · Участок от Н2 до 2ТК1, реализация – 2028 год	0	16 004,5	16 004,5	0									
002.02.03.043	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4 (инв. №30279)	0	9 621,93	0	0									
002.02.03.044	Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13	0	0	0	55 162,0									
002.02.03.045	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54	0	0	8 099,0	0									
002.02.03.046	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56	0	0	8 099,0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.047	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ПС-4 до ТК "Сургутавтосервис" Участок надземного трубопровода тепловой сети от ул. Производственная 2 до ул. Производственная 6	9 981,0	0	0	0									
002.02.03.048	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей теплоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс. Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-90 п. Чёрный Мыс Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1 от ЦТП-90 до ТК-10	1 645,0	0	0	0									
002.02.03.049	Тех. подполья жилых домов по ул. Маяковского, 26, ул. Маяковского, 30, ул. Маяковского, 32, ул. Маяковского, 34, пр. Мира, 31, ул. Югорская 5/1, пр. Ленина 6/1/1, ул. Мелик-Карамова 64, ул. Мелик Карамова 76В Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	3 143,0	0	0	0									
002.02.03.050	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9, Участок от 4ТК2 до 4ТК4 инв. № 30124	4 162,45	0	0	0									
002.02.03.052	Реконструкция тепловых сетей. Наружные сети теплоснабжения. Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13 (инв. №3 1767) (ИПТС)	0	766,0	0	0									
002.02.03.053	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)	2 418,0	0	0	0									
002.02.03.054	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)	2 418,0	0	0	0									
002.02.03.055	Модернизация 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 инв. №31 023	5 322,47	0	0	0									
002.02.03.056	Модернизация 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 инв. №31 023	6 386,96	0	0	0									
002.02.03.057	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сетей теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32261	3 250,68	0	0	0									
002.02.03.058	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36. Участок сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 инв. № 32237	3 900,82	0	0	0									
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)	6 193,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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	0	0	0									
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения 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	0	0	0									
002.02.03.063	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27. (инв. № 3083). Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5 (ИП ТС)	0	6 834,16	0	0									
002.02.03.064	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-59 в микрорайоне 27. Участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по проезду Взлётный, 4 до ввода в жилой дом по проезду Взлётный, 5 (инвентарный номер 308311) (ИП ГВС)	0	8 337,68	0	0									
002.02.03.065	Модернизация сетей теплоснабжения ж.д.Набережный 64 в мкр.3 (инв.№30190). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (ИП ТС)	0	11 287,28	0	0									
002.02.03.066	Модернизация сетей горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64 (инв.№301901) (ИП ГВС)	0	13 770,48	0	0									
002.02.03.068	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47,51 в мкр.3 (инв. № 31586). Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (ИП ТС)	0	595,95	0	0									
002.02.03.069	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47,51 в мкр. 3. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3 (инв.№31586) (ИП ГВС)	0	727,06	0	0									
002.02.03.070	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)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.071	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)	0	9 379,0	0	0									
002.02.03.072	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (инв.№31621) (ИП ГВС)	0	0	565,31	0									
002.02.03.073	Модернизация наружных сетей теплоснабжения (инв. № 31622). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит) (ИП ТС)	0	0	463,37	0									
002.02.03.074	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№31623). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 653,55	0									
002.02.03.075	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит) (инв.№31623) (ИП ГВС)	0	0	2 017,33	0									
002.02.03.076	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв.№31613). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (ИП ТС)	0	0	2 407,73	0									
002.02.03.077	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 (УТ-8) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит) (инв.№31613) (ИП ГВС)	0	0	2 937,43	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.078	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инв. № 31650). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 066,14	0									
002.02.03.079	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит) (инв. № 31650) (ИП ГВС)	0	0	1 300,69	0									
002.02.03.080	Модернизация сетей теплоснабжения (инв. № 31610). Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (ИП ТС)	0	0	459,32	0									
002.02.03.081	Модернизация сетей горячего водоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит) (инв. № 31611) (ИП ГВС)	0	0	560,37	0									
002.02.03.082	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. (инв. № 31371). Участок сетей теплоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 576,74	0									
002.02.03.083	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит) (инв. № 31371) (ИП ГВС)	0	0	1 923,62	0									
002.02.03.084	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31618). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (ИП ТС)	0	0	528,57	0									
002.02.03.085	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит) (инв. № 31618) (ИП ГВС)	0	0	644,86	0									
002.02.03.086	Модернизация сетей тепловодоснабжения (инв. № 31644). Участок сетей теплоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (ИП ТС)	0	0	1 934,37	0									
002.02.03.087	Модернизация сетей тепловодоснабжения. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит) (инв. № 31644) (ИП ГВС)	0	0	2 359,93	0									
002.02.03.088	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 (инв. № 30553). Участок сетей теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (ИП ТС)	0	0	17 686,96	0									
002.02.03.089	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8. Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8 (инв. № 30553) (ИП ГВС)	0	0	21 578,09	0									
002.02.03.090	Модернизация сетей 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 (инв. № 31827). Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б. (ИП ТС)	0	2 532,36	0	0									
002.02.03.091	Модернизация сетей 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 (инв. № 31905) (ИП ГВС)	0	3 089,48	0	0									
002.02.03.092	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦПП-9 в мкр. 13 (инв. № 3060). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (ИП ТС)	0	6 163,38	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.093	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-9 в мкр. 13. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит) (инв.№306011) (ИП ГВС)	0	7 519,32	0	0									
002.02.03.094	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому (инв.№ 31922). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (ИП ТС)	0	0	0	1 205,38									
002.02.03.095	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому. Реконструкция участка сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 (ТК62-3) до нежилого строения КНС-55 (инв.№31819) (ИП ГВС)	0	0	0	1 470,56									
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51	0	5 268,00	0	0									
002.02.03.097	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)	0	6 865,0	0	0									
002.02.03.098	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)	0	6 865,0	0	0									
002.02.03.099	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)	0	5 526,0	0	0									
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)	0	2 820,0	0	0									
002.02.03.101	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)	0	2 820,0	0	0									
002.02.03.102	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В" инв.№30648. Участок от т.А до 8 ТК6 (ИП ТС)	0	0	26 331,77	0									
002.02.03.105	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9 ТК2 (т.А) до 9 ТК2-2	0	0	34 183,0	0									
002.02.03.106	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1 ТК37 до ЦТП-22 в мкр. 7. Участок от 1 ТК37 до ЦТП-22	0	0	3 455,0	0									
002.02.03.107	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 31253). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9 (ИП ТС)	0	0	4 610,00	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.108	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А (инв.№30302). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4 (ИП ТС)	0	0	1 323,51	0									
002.02.03.109	Модернизация сетей 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 (инв.№303021) (ИП ГВС)	0	0	1 614,68	0									
002.02.03.110	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 (инв.№1289). Участок сетей теплоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (ИП ТС)	0	0	1 379,22	0									
002.02.03.111	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5 (инв.№1289) (ИП ГВС)	0	0	1 682,65	0									
002.02.03.112	Модернизация сетей теплоснабжения 17 мкр. (инв. № 3 1230); Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (ИП ТС)	0	0	1 731,21	0									
002.02.03.113	Модернизация сетей горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30 (инв.№3 12301) (ИП ГВС)	0	0	2 112,08	0									
002.02.03.114	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 277,41	0	0	0									
002.02.03.115	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2 инв. № 31530	1 472,89	0	0	0									
002.02.03.116	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 (инв. № 30309). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (ИП ТС)	0	0	2 208,38	0									
002.02.03.117	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1 (инв.№303091) (ИП ГВС)	0	0	2 694,22	0									
002.02.03.118	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	0	0	9 875,0	0									
002.02.03.119	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 455,89	0	0	0									
002.02.03.120	Модернизация сооружения: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7 "А" мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-12 (ТК35-4) до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2 мкр. Инв №30924	1 747,07	0	0	0									
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)	0	0	6 004,0	0									
002.02.03.122	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)	0	0	4 748,0	0									
002.02.03.123	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11 А (инв. № 31339). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (ИП ТС)	0	0	0	3 062,68									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.124	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13 (инв.№31339) (ИП ГВС)	0	0	0	3 736,47									
002.02.03.125	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 (инв.№31445, инв.№31446, инв.№31447). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (ИП ТС)	0	0	0	5 074,82									
002.02.03.126	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10 (инв.№31445, 31446, 31447) (ИП ГВС)	0	0	0	6 191,28									
002.02.03.127	Модернизация сетей теплоснабжения общежитие №43 (инв. № 30580). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (ИП ТС)	0	4 208,6	0	0									
002.02.03.128	Модернизация сетей теплоснабжения (инв.№31406). Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит) (ИП ТС)	0	2 352,7	0	0									
002.02.03.129	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр. 34 (инв.№30900). Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 (ИП ТС)	0	7 129,4	0	0									
002.02.03.130	Модернизация наружных сетей теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 (инв. № 30902). Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3 (ИП ТС)	0	16 368,8	0	0									
002.02.03.131	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр.6 (инв.№31092). Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (ИП ТС)	0	0	14 444,3	0									
002.02.03.132	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10 (инв.№31092) (ИП ГВС)	0	0	17 622,0	0									
002.02.03.133	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)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.134	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)	0	0	3 014,0	0									
002.02.03.135	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	0	0	17 354,0	0									
002.02.03.136	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)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.137	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)	0	0	1 881,0	0									
002.02.03.138	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-57 в мкр.28 (инв. № 30972). Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9 (ИП ТС)	0	0	0	3 078,87									
002.02.03.139	Модернизация сетей 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 (инв.№309721) (ИП ГВС)	0	0	0	3 756,22									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.140	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв.№30287); Участок сетей теплоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 (ИП ТС)	0	0	0	3 029,42									
002.02.03.141	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК16-5(УТ-5) до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевицкого, 4 (инв.№302871) (ИП ГВС)	0	0	0	3 695,89									
002.02.03.142	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" (инв. №30267). Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5 (ИП ТС)	0	0	0	4 083,84									
002.02.03.143	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А". Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5 (инв.№302671) (ИП ГВС)	0	0	0	4 982,28									
002.02.03.144	Модернизация сооружений: сети теплоснабжения (инв.№30740). Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т."Б" по ул. Сосновой (ИП ТС)	0	0	0	38 931,01									
002.02.03.145	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв.№30388) (ИП ТС)	0	12 512,37	0	0									
002.02.03.146	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 (инв.№303881). (ИП ГВС)	0	15 265,09	0	0									
002.02.03.189	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв. №30325) (ИП ТС)		0	3 882,57	0									
002.02.03.190	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/1 (инв.№303251). (ИП ГВС)		0	4 736,74	0									
002.02.03.191	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв. №30373) (ИП ТС)		0	0	3 294,21									
002.02.03.192	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-9 до д.с. ул. Лермонтова, 2/2 (инв.№303731). (ИП ГВС)		0	0	4 018,94									
002.02.03.147	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 (инв.№30303). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 (ИП ТС)	0	0	0	3 173,54									
002.02.03.148	Модернизация сетей 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 (инв.№303031) (ИП ГВС)	0	0	0	3 871,72									
002.02.03.149	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. (инв.№4). Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (ИП ТС)	0	0	0	7 636,74									
002.02.03.150	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 (инв.№4111) (ИП ГВС)	0	0	0	8 983,76									
002.02.03.151	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр. (инв.№31489). Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (ИП ТС)	0	0	0	1 241,10									
002.02.03.152	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 (инв.№31489) (ИП ГВС)	0	0	0	1 514,14									
002.02.03.154	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" (инв. №31805). Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7** -1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" (ИП ТС)	0	0	0	2 952,59									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.155	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)	0	0	0	3 128,0									
002.02.03.156	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)	0	0	0	3 128,0									
002.02.03.157	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)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.158	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)	0	0	0	3 376,0									
002.02.03.159	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)	0	0	0	7 743,0									
002.02.03.160	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)	0	0	0	7 743,0									
002.02.03.161	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)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.162	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)	0	0	0	2 804,0									
002.02.03.163	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей	0	0	0	1 213,0									
002.02.03.164	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31	0	0	0	22 468,00									
002.02.03.165	Тепломагистраль №2 от 1 ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова. (*Резерв. При выделении дополнительного бюджетного финансирования) Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (канальный участок)	0	0	22 618,00	0									
002.02.03.166	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)	21 574,00	0	0	0									
002.02.03.167	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр. 13А. Участок сетей теплоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. 6.Писателей, 15 (инв. 30396)	6 349,02	0	0	0									
002.02.03.168	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр. 13А. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ТК-4, ж.д. 6.Писателей, 15 (инв. 30396)	7 618,82	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.03.169	Замена запорной арматуры Надземный трубопровод от 8ТК5 до ПС-4, камеры 8ТК5, УТ8, 9ТК15, 3ТК15, нежилое здание ЦТП №85, 45, ТК-1	13 790,0	0	0	0									
002.02.03.170	Сети теплоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.171	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-71 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения в тепловой камере ТК71-6 (ТК2-2)	417,0	0	0	0									
002.02.03.172	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер	19 387,0	0	0	0									
002.02.03.173	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а (инв. № 30290). Участок сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (ИП ТС)	0	680,59	0	0									
002.02.03.174	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-10 до ж.д. ул. Лермонтова, 6/2 (инв. № 302901) (ИП ГВС)	0	830,32	0	0									
002.02.03.175	Модернизация сети теплоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети теплоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО-Югре (инв. №93, 32296). Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф. подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (ИП ТС)	0	5 104,12	0	0									
002.02.03.176	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-47 в п. Звездный. Сети горячего водоснабжения от ТК47-1 до ТК47-2, границы земельного участка центра профессиональной подготовки управления МВД России по ХМАО – Югре. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, границы земельного участка центра проф. подготовки УМВД России по ХМАО-Югре (инв. №931111, 32268) (ИП ГВС)	0	6 227,03	0	0									
002.02.03.177	Модернизация сооружения: тепловая трасса и попутный дренаж (инв. № 30544). Участок сетей теплоснабжения, попутный и отводящий дренаж от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (ИП ТС)	0	0	5 751,1	0									
002.02.03.178	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-2 до ЦТП-20. Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-20 до ТК-1, ТК-2 (инв. №30545) (ИП ГВС)	0	0	7 016,3	0									
002.02.03.179	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-87 в мкр. 28. Реконструкция участка сетей теплоснабжения от ТК-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №30096). (ИП ТС)	0	3 599,38	0	0									
002.02.03.180	Модернизация сетей горячего водоснабжения от тк-57-1 до тк-87-2, ж.д. № 29 по ул. Озёрная. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-57-1 до ж.д. ул. Озёрная, 29 (инв. №32342). (ИП ГВС)	0	4 391,24	0	0									
002.02.03.181	Модернизация тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 8ТК-6 до ж.д. Быстринская, 10 (блок А и Б) в мкр. 34 инв. №71311. Участок от 8ТК6 до 8ТК10 (ИП ТС)	0	0	9 540,72	0									
002.02.03.182	Модернизация тепловых сетей. Магистральные сети теплоснабжения от УТ-7сущ. до КРП-2 (№63) с попутным дренажом от КД-1 до КД-6а в мкр. 34 инв. №30901. Участок от 8ТК10 до КРП-2 (ИП ТС)	0	0	8 911,30	0									
002.02.03.183	Приобретение ОС: приборы для поиска, локализации и количественной оценки утечек в трубопроводах (ИП ТС)	0	963,25	-	-									
002.02.03.184	Приобретение ОС: радиостанции в количестве 10 штук (ИП ТС)	0	399,00	-	-									
002.02.03.185	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Телескоп+" (ИП ТС)	0	-	7 525,83	-									
002.02.03.186	Приобретение ОС: программно-аппаратный комплекс (ПАК) "Энергосбыт" (ИП ТС)	0	-	-	8 613,93									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	20 417,2	84 368,3	815 108,1	173 544,8	14 629,3	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	33 928,8	813 954,5	143 724,5	14 629,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.005	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	0	0	0	49 367,23									
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до УТ-4 с увеличением диаметра с 2Ду300 до 2Ду400 протяженностью 165,3 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А	0	0	0	0	14 629,32								
002.02.04.007	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 727,2 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А	0	0	57 568,63	57 568,63									
002.02.04.008	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41" (ИП ТС)	0	14 048,1	67 826,9	0									
002.02.04.009	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК19-1ТК39 по ул. Магистральная, 1 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-19 до 1ТК-39. Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-39 до 1ТК-40" (ИП ТС)	0	10 613,3	302 021,5	0									
002.02.04.010	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 по пр. Мира от П1(ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 ул. Г. Кукуевидского до 4ТК1 (котельная №2) НГДУ. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-13 до 1ТК-19" (ИП ТС)	0	7 509,00	324 419,37	0									
002.02.04.011	Реконструкция "Тепломагистраль № 1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная, 2 пуск. комплекс. Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42" (ИП ТС)	0	1 758,47	62 118,1	0									
002.02.04.016	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевидского и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8) (ИП ТС)	0	0	0	10 106,8									
002.02.04.017	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевидского и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ инв.№30359. Участок от т. А до 1ТК31 (ИП ТС)	0	0	0	26 681,8									
	Организация не определена	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	20 417,2	50 439,5	1 153,6	29 820,4	0	0	0	0	25 289,6	0	0	0	0
002.02.04.018.001	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПП		50 439,52											
002.02.04.018.002	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	4 107,85												
002.02.04.018.004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19									25 289,59				

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.04.018.005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22			1 153,59										
002.02.04.018.007	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	10 126,16												
002.02.04.018.008	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	1 059,28												
002.02.04.018.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 35				29 820,36									
002.02.04.018.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	5 123,91												
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	17 898,9	23 956,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Нежилое здание ПС №7 Комплекс работ по ремонту здания			4 000,0										
002.02.07.002	Модернизация ЦТП. Модернизация (замена) насосов подмеса на ПС-4 инв. №10009 (ИП ТС)	0	0	8 144,47	0									
002.02.07.003	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009 (ИП ТС)	0	17 588,05	0	0									
002.02.07.004	Модернизация электроснабжения здания РТС-2. Инв. № 10180 (ИП ТС)	0	310,83	0	0									
002.02.07.005	Модернизация электроснабжения объекта ПС-4 Технологическое присоединение инв. №10009			2 034,00										
002.02.07.006	Нежилое здание ПС №4. Модернизация внешнего электроснабжения.			9 778,0										
002.02.08.000	подгруппа проектов 8 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей», в т.ч.:	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	169 949,3	56 622,0	19 381,3	72 024,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.08.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв. №10168)	829,4	0	0	0									
002.02.08.002	Модернизация ЦТП. Модернизация узлов регулирования АБК ЦТП 15, 29, 94, 96, 85, 98, 35, 31, 97, 64	2 727,81	0	0	0									
002.02.08.003	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	488,00	0	0									
002.02.08.004	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	0	442,00	0	0									
002.02.08.005	Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой нкафов управления с 2 ЧП нежилое здание ЦТП-90 инв. № 10074	8 126,3	0	0	0									
002.02.08.006	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42694)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.007	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС (инв. №42897)	1 100,66	0	0	0									
002.02.08.008	ЦТП № 98 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №43203)	4 491,89	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.009	ЦТП № 45 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №40472)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.010	ЦТП № 71 Модернизация шкафа управления насосами повысительной станции на нужды ГВС (инв. №47175)	4 491,89	0	0	0									
002.02.08.011	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42690)	564,67	0	0	0									
002.02.08.012	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления (инв. №42849)	564,67	0	0	0									
002.02.08.013	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №51357	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.014	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47416	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.015	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления инв. №47011	3 008,59	0	0	0									
002.02.08.016	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.017	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв. №42649) (ИПТС)	0	1 815,60	0	0									
002.02.08.018	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 32 (инв. №42649) (ИП ГВС)	0	1 329,02	0	0									
002.02.08.019	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.020	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	2 492,00	0	0									
002.02.08.021	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.022	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.023	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления	0	0	2 592,00	0									
002.02.08.024	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами инв. №10198	2 065,29	0	0	0									
002.02.08.025	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10061	281,99	0	0	0									
002.02.08.026	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10056	281,99	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.027	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10175	281,99	0	0	0									
002.02.08.028	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10207	281,99	0	0	0									
002.02.08.029	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10195	281,99	0	0	0									
002.02.08.030	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+» инв. №10196	281,99	0	0	0									
002.02.08.031	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №90 (инв. №10074) (ИП ТС)	0	0	0	2 191,9									
002.02.08.032	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 19 (инв. №46140)	0	0	479,42	0									
002.02.08.033	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 21 (инв. №46142)	0	0	479,42	0									
002.02.08.034	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 22 (инв. №46143)	0	0	479,42	0									
002.02.08.035	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 23 (инв. №46144)	0	0	479,42	0									
002.02.08.036	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 12 (инв. №46138) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.037	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 49 (инв. №46149) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.038	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 73 (инв. №46152) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.039	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 74 (инв. №46153) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.040	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 80 (инв. №46154) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.041	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 81 (инв. №46155) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.042	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 82 (инв. №46156) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.043	Модернизация (установка) узлов учета тепловой энергии с выводом в систему Телескоп+ ЦТП № 86 (инв. №47567) (ИП ТС)	0	0	0	500,16									
002.02.08.044	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП (инв. №10057)	1 224,14	0	0	0									
002.02.08.045	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94 (инв. №10207) (ИП ГВС)	0	0	0	2 594,7									
002.02.08.046	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП	0	855,00	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.047	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП (инв. №1 0072)	1 237,18	0	0	0									
002.02.08.048	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №72 (инв. №1 0039) (ИП ГВС)	0	2 631,61	0	0									
002.02.08.049	Модернизация повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП на ЦТП №71 (инв. №1 0054) (ИП ГВС)	0	1 172,18	0	0									
002.02.08.050	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 55 (инв. №5 1403) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.051	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС, нежилое здание ЦТП-73 инв. № 1 005 5	2 343,13	0	0	0									
002.02.08.052	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №1 0084	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.053	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №1 033 1	1 803,51	0	0	0									
002.02.08.054	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №1 001 1	1 725,42	0	0	0									
002.02.08.055	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения инв. №1 001 3	1 759,28	0	0	0									
002.02.08.056	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП	1 237,2	0	0	0									
002.02.08.057	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.058	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания	0	9 600,0	0	0									
002.02.08.059	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания	0	3 265,00	0	0									
002.02.08.060	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	0	0	0									
002.02.08.061	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.062	Нежилое здание. (ЦТП №86) Разработка рабочей документации по ремонту зданий	800,0	0	0	0									
002.02.08.063	Нежилое здание. (ЦТП-90) Разработка проектной документации по ремонту здания	698,0	0	0	0									
002.02.08.064	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания	9 600,0	0	0	0									
002.02.08.065	Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-64 (инв. №10175) (ИП ГВС)	0	2 651,77	0	0									
002.02.08.066	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС (инв. № 1 0056)	1 265,76	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.067	ЦТП №68 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10052)	1 875,52	0	0	0									
002.02.08.068	ЦТП №70 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10050)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.069	ЦТП №71 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10054)	1 771,36	0	0	0									
002.02.08.070	ЦТП №72 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10039)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.071	ЦТП №94 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10207)	1 771,58	0	0	0									
002.02.08.072	ЦТП №96 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10194)	3 552,67	0	0	0									
002.02.08.073	ЦТП №99 Модернизация(замена)регулирующих клапанов системы ГВС (инв.№ 10200)	1 843,21	0	0	0									
002.02.08.074	ЦТП №96 Модернизация ЦТП. Монтаж регулятора перепада давления системы ГВС (инв. № 10194)	1 228,51	0	0	0									
002.02.08.075	ЦТП №67 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.076	ЦТП №68 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.077	ЦТП №69 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	804,00									
002.02.08.078	ЦТП №90 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	200,00	0	0	0									
002.02.08.079	ЦТП №96 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	885,00									
002.02.08.080	ЦТП №97 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1	100,00	0	0	0									
002.02.08.081	ЦТП №88 Модернизация(замена)регулирующего клапана системы ТС на ЦТП-88	533,31	0	0	0									
002.02.08.082	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация(замена)циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП	0	0	777,00	0									
002.02.08.083	Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП на ЦТП №51 (инв.№10067) (ИП ГВС)	0	2 332,97	0	0									
002.02.08.084	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	1 068,0	0	0	0									
002.02.08.085	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП	772,0	0	0	0									
002.02.08.087	Модернизация(замена)насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	3 510,6	0	0	0									
002.02.08.088	Модернизация ЦТП №86 Приобретение ДЭС	4 293,0	0	0	0									
002.02.08.089	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	719,0	0	0	0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.090	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	838,0	0	0	0									
002.02.08.091	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №51 (инв.№10067) (ИП ГВС)	0	5 111,86	0	0									
002.02.08.092	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №54 (инв.№10043) (ИП ГВС)	0	0	0	5 539,65									
002.02.08.093	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №58 (инв.№10065) (ИП ГВС)	0	0	0	5 542,73									
002.02.08.094	Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП №59 (инв.№10069) (ИП ГВС)	0	5 158,33	0	0									
002.02.08.095	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	3 494,8	0	0	0									
002.02.08.096	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	3 497,9	0	0	0									
002.02.08.097	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	7 827,4	0	0	0									
002.02.08.099	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания	0	236,00	0	0									
002.02.08.100	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	650,00	0	0									
002.02.08.101	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	592,00	0	0									
002.02.08.102	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10084)	5 415,59	0	0	0									
002.02.08.103	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС (инв. №10057)	6 103,12	0	0	0									
002.02.08.106	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94	0	0	1 500,0	0									
002.02.08.107	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	782,00	0									
002.02.08.108	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения	0	0	840,00	0									
002.02.08.109	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация ЦТП. Замена теплообменного оборудования пластинчатого типа системы ТС. Инв. №10037	3 346,2	0	0	0									
002.02.08.110	ЦТП №88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-88	942,9	0	0	0									
002.02.08.111	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС	0	0	0	3 781,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.112	ЦТП №89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы отопления на ЦТП-89	942,9	0	0	0									
002.02.08.113	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№1 0348) (ИП ТС)	0	0	-	253,5									
002.02.08.114	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №2 (инв.№10348) (ИП ГВС)	0	0	0,00	83,1									
002.02.08.115	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№1 0114) (ИП ТС)	0	831,83	-	0									
002.02.08.116	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №8 (инв.№10114) (ИП ГВС)	0	291,20	0,00	0									
002.02.08.117	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№1 0094) (ИП ТС)	0	503,39	-	0									
002.02.08.118	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №12 (инв.№1 0094) (ИП ГВС)	0	181,00	0,00	0									
002.02.08.119	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№1 0118) (ИП ТС)	0	429,47	-	0									
002.02.08.120	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №21 (инв.№1 0118) (ИП ГВС)	0	159,03	0,00	0									
002.02.08.121	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№1 0093) (ИП ТС)	0	688,17	-	0									
002.02.08.122	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №41 (инв.№1 0093) (ИП ГВС)	0	190,26	0,00	0									
002.02.08.123	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№1 0040) (ИП ТС)	0	692,82	-	0									
002.02.08.124	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №57 (инв.№1 0040) (ИП ГВС)	0	197,82	0,00	0									
002.02.08.125	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№1 0617) (ИП ТС)	0	-	0	735,2									
002.02.08.126	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №81 (инв.№1 0617) (ИП ГВС)	0	0,00	0	161,9									
002.02.08.127	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№1 0615) (ИП ТС)	0	-	0	711,5									
002.02.08.128	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №82 (инв.№1 0615) (ИП ГВС)	0	0,00	0	163,9									
002.02.08.129	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№1 0618) (ИП ТС)	0	0	-	626,1									
002.02.08.130	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №83 (инв.№1 0618) (ИП ГВС)	0	0	0,00	204,7									
002.02.08.131	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №89 (инв.№1 0038) (ИП ТС)	0	-	0	1 400,2									
002.02.08.132	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№1 0072) (ИП ТС)	0	560,70	0	0									
002.02.08.133	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №74 (инв.№1 0072) (ИП ГВС)	0	134,96	0	0									
002.02.08.134	Модернизация трубопроводов сетей теплоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№1 0055) (ИП ТС)	0	0	0	629,7									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.135	Модернизация трубопроводов сетей горячего водоснабжения. Замена теплогидроизоляции трубопроводов ЦТП №73 (инв.№1 0055) (ИПГВС)	0	0	0	91,7									
002.02.08.136	ЦТП № 1, 4, 5, 6, 10, 15, 25, 28, 51, 52, 53, 54, 55, 59, 60, 97, 99 Капитальный ремонт систем охранно-пожарной сигнализации	2 684,0	0	0	0									
002.02.08.137	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП-86. Приобретение ДЭС (инв.№ 10075)	4 852,81	0	0	0									
002.02.08.138	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.139	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.140	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения	1 181,0	0	0	0									
002.02.08.141	Модернизация ЦТП № 69 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)	2 125,46	0	0	0									
002.02.08.142	Модернизация ЦТП № 93 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)	1 776,66	0	0	0									
002.02.08.143	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.144	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения	447,0	0	0	0									
002.02.08.146	Нежилое здание. (ЦТП № 72) Капитальный ремонт наружного освещения фасада	188,0	0	0	0									
002.02.08.147	ЦТП № 83 Капитальный ремонт наружного освещения фасада	174,0	0	0	0									
002.02.08.149	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения	0	0	0	3 996,00									
002.02.08.150	Модернизация ЦТП № 94 Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №1 0207)	3 179,55	0	0	0									
002.02.08.151	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22	486,5	0	0	0									
002.02.08.152	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51	486,5	0	0	0									
002.02.08.153	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74	489,6	0	0	0									
002.02.08.154	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90	1 034,55	0	0	0									
002.02.08.155	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№1 0050) (ИП ТС)	361,23	2 217,3	0	0									
002.02.08.156	ЦТП-70 Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-70 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№1 0050)	0	2 291,71	0	0									
002.02.08.157	Модернизация ЦТП. Монтаж регулирующего клапана на ПС-4 инв. №10009 (ИП ТС)	0	0	765,87	0									
002.02.08.158	ЦТП-95 Модернизация ЦТП. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 (инв.№1 0181)	389,01												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.159	Модернизация ЦТП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ЦТП-95 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10181) (ИП ТС)				2 680,78									
002.02.08.160	КРП № 1 Модернизация КРП № 1. Разработка проектной документации по монтажу вводно - распределительного устройства 0,4кВ в КРП №1 (инв.№10199)	319,55												
002.02.08.185	Модернизация КРП. монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ КРП-1 с выполнением пусконаладочных работ (инв.№10199)(ИП ТС)				1 574,62									
002.02.08.162	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411)(ИП ТС)	0	0	1 890,03	0									
002.02.08.163	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 67 (инв.№47411) (ИП ГВС)	0	0	1 383,50	0									
002.02.08.164	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.165	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 10 (инв.№47413) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.166	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.167	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 69 (инв.№47448) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.168	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.169	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 37 (инв.№43514) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.170	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.171	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 42 (инв.№42895) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									
002.02.08.172	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.173	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 55 (инв.№43522) (ИП ГВС)	0	0	0	1 422,01									
002.02.08.174	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ТС)	0	0	0	1 942,64									
002.02.08.175	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 56 (инв.№42987) (ИП ГВС)	0	0	0	1 465,72									
002.02.08.186	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 42 (инв.№42847) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.187	Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления на ЦТП № 68 (инв.№47443) (ИП ГВС)		0	0	1 422,01									
002.02.08.176	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 66 (инв.№47617)	0	0	1 504,22	0									
002.02.08.177	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 77 (инв.№42899) (ИП ГВС)	0	0	0	1 646,22									
002.02.08.178	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 70 (инв.№47405)	0	1 445,01	0	0,00									
002.02.08.179	Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции на нужды ГВС на ЦТП № 102 (инв.№41280) (ИП ГВС)	0	0	0	1 507,22									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038-2044
002.02.08.180	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 6 (инв.№42983) (ГВС)	1 339,32	0	0	0									
002.02.08.181	Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами на ЦТП № 7 (инв.№46279) (ИП ГВС)	0	0	0	1 615,07									
002.02.08.182	Нежилое здание ЦТП№59. Нежилое здание ЦТП№33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.	0	0	245,00	0									
002.02.08.183	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.	0	0	0	2 219,0									
002.02.08.184	Капитальный ремонт теплообменного оборудования (замена резиновых уплотнений для теплообменного оборудования) Замена резиновых уплотнений теплообменника системы ГВС на ИТП (индивидуальный тепловой пункт) (Ленина,26)	143,0	0	0	0									
002.02.08.193	ЦТП №86 Замена шлагбаума		87,62											
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	0	5 800,0	11 550,0	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», в т.ч.:	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	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											
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции			11 550,0										
011.02.00.000	Проекты ЕТО № 11 всего, в т.ч.	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №11 (организация не определена), в том числе	10 865,8	11 476,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	10 865,85	11 476,01											
012.02.00.000	Проекты ЕТО № 12 всего, в т.ч.	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Организация не определена	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №12 (организация не определена), в том числе	0	0	0	50 712,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
012.02.01.001.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1				15 141,36									
012.02.01.002.002	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2				35 571,16									

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

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются. Пересмотр температурных графиков требует дополнительной проработки (разработки ТЭО).

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

В разделе 8 и в Книге 2. Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в прогнозных ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2060 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята исходя из ключевой ставки ЦБ РФ и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников.

Таблица 9.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.

Показатель	ЕТО №1					ЕТО №2		ЕТО №5		ЕТО №11		ЕТО №12		ЕТО не определена	
	ООО «СТЭС»	ПАО «ОГК-2»	ПАО «Юнипро»	Перспективный инвестор	Всего по ЕТО №1	СГМУП «ГТС»	Всего по ЕТО №2	АО "Аэропорт Сургут"	Всего по ЕТО №5	ООО "ТехСтрой"	Всего по ЕТО №11	АО "Завод промстройдеталей"	Всего по ЕТО №12	Не определена	Всего по ЕТО не определена
Капитальные вложения															
Расходы на реализацию мероприятий всего	5 201 813,34	163 614,66	455 208,62	373 637,77	6 194 274,39	4 883 314,28	4 883 314,28	17 351,00	17 351,00	0	0	92 694,53	92 694,53	8 894 142,17	8 894 142,17
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 199 383,95	163 614,66	455 208,62	167 856,88	1 986 064,11	1 502 179,01	1 502 179,01	0	0	0	0	92 694,53	92 694,53	2 144 238,92	2 144 238,92
Капитальные вложения на тепловых сетях	4 002 429,39	0	0	205 780,89	4 208 210,28	3 381 135,27	3 381 135,27	17 351,00	17 351,00	0	0	0	0	6 749 903,25	6 749 903,25
Амортизация	2 406 025,92	163 614,66	455 208,62	0	3 024 849,20	2 404 385,11	2 404 385,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	2 530 986,40	0	0	0	2 698 843,28	1 606 374,72	1 606 374,72	17 351,00	17 351,00	0	0	92 694,53	92 694,53	0	0
Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 537 772,84	6 537 772,84
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник не определен	264 801,02	0	0	0	264 801,02	872 554,46	872 554,46	0	0	0	0	0	0	2 356 369,34	2 356 369,34
Средства инвесторов	0	0	0	373 637,77	205 780,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1 источник	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		СГМУП «ГТС»	источники, сети			
		ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1 источник			
		ПАО «Сургутнефтегаз»	источники, сети			
		ООО «СГЭС»	сети			
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГВК»	источник сети		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
4	9) Котельная №7	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
6	11) Котельная №13 12) Котельная №14 23) Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП) 44) Котельная К-45	СГМУП «ГТС»	котельные №13 и 14, сети в зоне котельной №14 и К-45, сети в зоне котельной №31 п. Медвежий угол (ЦТП)	2 1	2) СГМУП «ГТС» 1) ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ОАО «РЖД»	сети в зоне котельной №13			
		ООО «СГЭС»	источник, сети в зоне котельной К-45			
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	2) СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
16	24) Котельная №32 п. Снежный 25) Котельная №33 п. Снежный	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник			
		Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	сети			
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	СГМУП «ГТС»	источник			
		МБУ ДО СШ «Аверс»	сети			
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
20	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	ООО «СГЭС»	источник, сети	1	ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	источник, сети	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	источник, сети	5	АО «Аэропорт Сургут»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	Источник (сети – ООО «Сургутский Мясокомбинат»)	6	АО «Сургутский Хлебозавод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО УК «СЗТК» СГМУП «ГТС»	Источник ООО «ОРИОН», сети СГМУП «ГТС»	7	ООО УК «СЗТК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	источник, сети	8	ООО «ТВС-сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	источник, сети	9	АО «Горремстрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	источник, сети	10	ООО «СКАТ-База»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	Источник, (сети -ООО «СЗ СИГ»)	11	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдетали»	АО "Заводпромстройдеталей"	источник, сети	12	АО "Заводпромстройдеталей"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 10.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Описание зоны действия ЕТО
1	ООО «СГЭС»	1, 6, 32	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Системы теплоснабжения от 2 собственных котельных.
2	СГМУП «ГТС»	1-18	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 системы теплоснабжения от 23 муниципальных котельных.
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 19-31	16 систем теплоснабжения от котельных ПАО «Сургутнефтегаз»
4	ООО «Газпром энерго»	33	Система теплоснабжения от котельной ООО «Газпром энерго»
5	АО «Аэропорт Сургут»	34	Система теплоснабжения от котельной АО «Аэропорт Сургут»
6	АО «Сургутский Хлебозавод»	35	Система теплоснабжения от котельной АО «Сургутский Хлебозавод»
7	ООО УК «СЗТК»	36	Система теплоснабжения от котельной ООО УК «СЗТК»
8	ООО «ТВС-сервис»	37	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис»
9	АО «Горремстрой»	38	Система теплоснабжения от котельной АО «Горремстрой»
10	ООО «СКАТ-База»	39	Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База»
11	ООО «ТехСтрой»	40	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТехСтрой»
12	АО «Завод промстройдеталей»	41	Система теплоснабжения от котельной АО «Завод промстройдеталей»

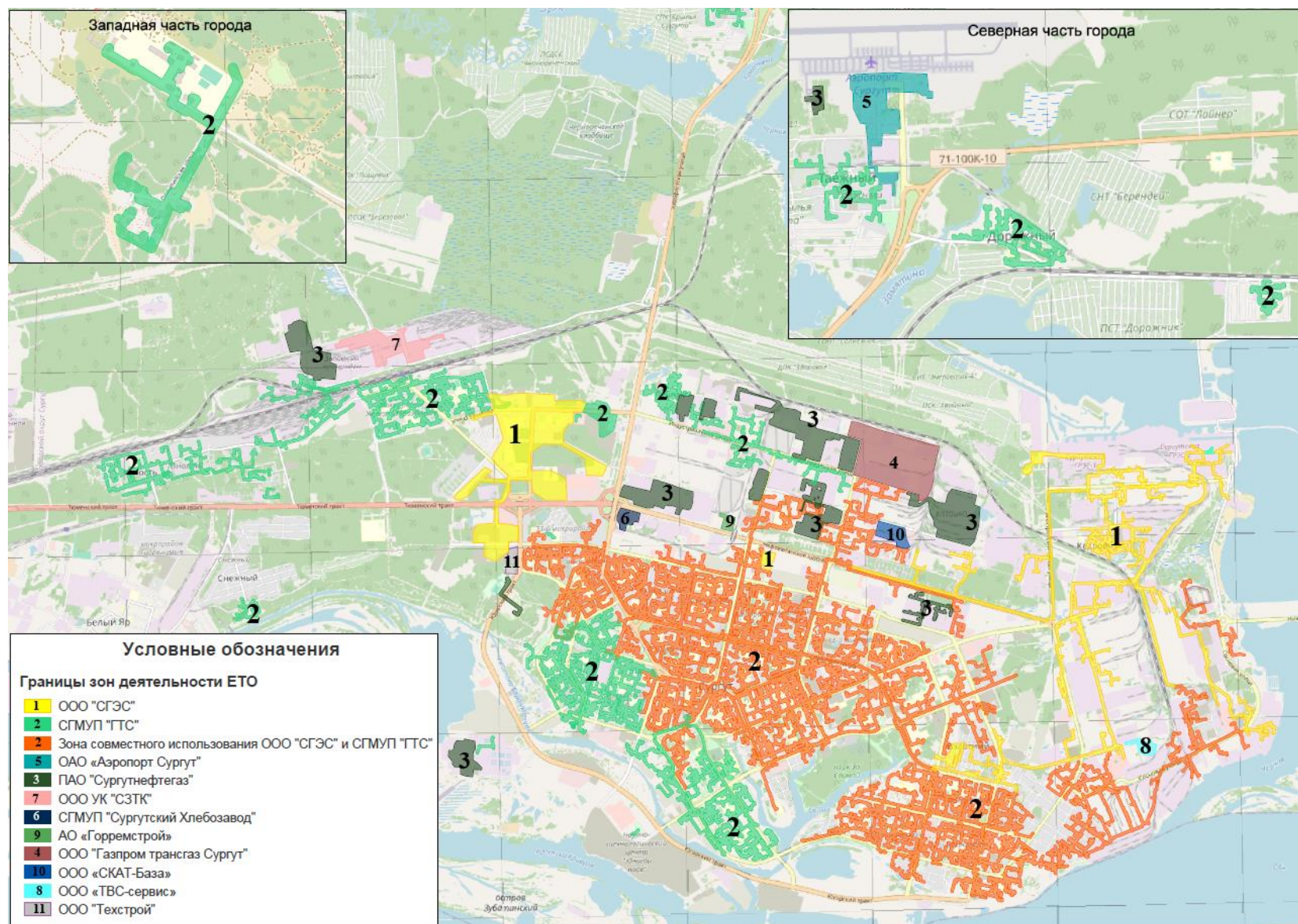


Рисунок 10.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 29) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 34) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1) 1051	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	141557312	1 источник	собственность	-	нет	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		2) 289,503 4) 65,13 5) 89,69 6) 89,99	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	1) аренда ПКТС 2) остальные котельные и сети - хоз. ведение	35312,29	нет			
		3) 420	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	-	1 источник	собственность	-	нет			
		29) 4,98 34) 4,01	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992940	источники, сети	собственность	226,20	нет			
		-	ООО «СГЭС»	8120046	сети	собственность	35056,62	нет			
		-		38117	сети	собственность	373,50	нет			
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	10,335	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	139,45	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	9,39	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГВК»	490647743 670742	источник сети	хоз. ведение	- 10,30	нет		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
4	9) Котельная №7	8,49	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	58,29	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	6,02	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	25,73	нет	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
6	11) Котельная №13 12) Котельная №14 23) Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП) 44) Котельная К-45	11) 21,54 12) 90,189	СГМУП «ГТС»	490647743	котельные №13 и 14, сети в зоне котельных и 14 и К-45, сети в зоне котельной №31 п. Медвежий угол (ЦТП)	хоз. ведение	1658,04	нет	2 1	2) СГМУП «ГТС» 1) ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		-	ОАО «РЖД»	4283438565		хоз. ведение	335,21	нет			
		44) 50,92	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети в зоне котельной К-45	собственность	1333,21	нет			

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	4,57	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	13,41	нет	2	2) СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	5,26	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	57,40	нет			
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4,64	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	26,10	нет			
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	5,088	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	5,50	нет			
11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	0,84	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	12,73	нет			
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	18) 1,24 19) 2,18	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	3,10	нет			
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	13,24	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	129,20	нет			
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	4,82	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	120,00	нет			
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	7,89	СГМУП «ГТС»	490647743	источник, сети	хоз. ведение	168,00	нет			
16	24) Котельная №32 п. Снежный	24) 1,93	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	408,40	нет			

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	25) Котельная №33 п. Снежный	25) 4,89									
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	1,18	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	-	нет			
		-	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	не формируется для данной организации	сети	хоз. ведение	587,70	нет			
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	1,975 (в резерве)	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	-	нет			
		-	МБУ ДО СШ «Аверс»	не формируется для данной организации		хоз. ведение	0,10	нет			
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,52	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	38,00	нет	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
20	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,15	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	5,90	нет			
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,34	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	331,40	нет			
	41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,20					149,00				
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,42	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	92,30	нет			
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,19	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	186,70	нет			

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,30	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	470,90	нет			
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	26,66	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	548,30	нет			
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	36,83	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	587,70	нет			
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,09	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	50,10	нет			
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,44	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	282,90	нет			
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,27	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	45,80	нет			
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	28,67	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	443,00	нет			
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,29	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	443,00	нет			
32	45) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,92	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети	собственность	4,36	нет	1	ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	33,45	ООО «Газпром энерго»	1050000	источник, сети	аренда	718	нет	4	ООО «Газпром энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	11,95	АО «Аэропорт Сургут»	999376	источник, сети	собственность	144,50	нет	5	АО «Аэропорт Сургут»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	10,08	АО «Сургутский Хлебозавод»	551333	источник, сети	собственность	21,27	нет	6	АО «Сургутский Хлебозавод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	15,00	ООО УК «СЗТК» СГМУП «ГТС»	408062	Источник ООО «ОРИОН», сети СГМУП «ГТС»	собственность	207,29	нет	7	ООО УК «СЗТК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	3,384	ООО «ТВС-сервис»	8302	источник, сети	собственность	125,30	нет	8	ООО «ТВС-сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	1,811	АО «Горремстрой»	5937	источник, сети	собственность	43,70	нет	9	АО «Горремстрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	2,7	ООО «СКАТ-База»	6794	источник, сети	собственность	99,73	нет	10	ООО «СКАТ-База»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	2,32	ООО «ТехСтрой»	1023	источник	собственность	56,10	нет	11	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	5,16	АО «Завод промстройдеталей»	2526595	источник, сети	собственность	-	нет	12	АО «Завод промстройдеталей»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Таблица 10.4 - Рекомендации по выбору ЕТО для перспективных источников тепловой энергии (в настоящий момент ЕТО для данных котельных не утверждены, в таблице ниже представлены рекомендуемые ЕТО, при условии соответствия их критериям)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Перспективный источник тепловой энергии	Рекомендуемая ЕТО
42	55	55) Новая пиковая водогрейная котельная 120 Гкал/ч	ООО «СГЭС»
43	56	56) Котельная мкр. 51	Организация не определена
44	57	57) Новая котельная 48 мкр. 4 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
44	58	62) Новая котельная мкр. СЗП1 69,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
45	59	64) Новая котельная кв Пойма-2 65 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
46	60	65) Новая котельная НТЦ №1 42 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
47	61	66) Новая котельная НТЦ №2 34 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
48	62	69) Новая котельная пос. Снежный 2,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
49	63	70) Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. 3ПЛ2 2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
50	64	71) Новая котельная 43 мкр	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
51	65	72) Котельная №4	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

К настоящему моменту теплоснабжающими или теплосетевыми организациями не поданы заявки на присвоение статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности ЕТО.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

В соответствии с п. 14 ст. 2 ФЗ №190 «О теплоснабжении»:

«...14) система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями...»

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- СТ №1: СГРЭС-1+ПКТС, СГРЭС-2, котельная №1, котельная №2, котельная №3 (СГМУП «ГТС»), котельная №3 по ул. Нефтеюганское шоссе УТТ-6, Котельная №8 Андреевский заезд УЭСХ (ПАО «Сургутнефтегаз»);

- СТ №10: котельная №13, котельная №14 (СГМУП «ГТС»), котельная К-45 (ООО «СГЭС»);

- СТ №17: котельная №26, котельная №27 (СГМУП «ГТС») – несоответствия нет, оба источника входили в СТ №17;

- СТ №8: котельная №7 (СГМУП «ГТС»), котельная №5 Андреевский заезд (ПАО «Сургутнефтегаз»), котельная №17 Андреевский заезд СНГФ (ПАО «Сургутнефтегаз»);

- СТ №21: котельная №32, котельная №33 (СГМУП «ГТС») – несоответствия нет, оба источника входили в СТ №21.

Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб- жения (см. кн. 2 гл. 15)
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии + ПКТС									
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	1	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС»	1
2	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.41	ООО «СГЭС»	СГМУП «ГТС»	1) ООО «СГЭС» 2) муниципальная собственность, СГМУП «ГТС»	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС»	1 2	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС»	1
3	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1) ООО «СГЭС» 2) муниципальная собственность, СГМУП «ГТС»	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС»	1 2	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС»	1
Котельные СГМУП «ГТС»									
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	1
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	1
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	1
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	п. Дорожный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	2
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Заячий остров	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГВК»	СГМУП «ГВК»	2	СГМУП «ГТС»	3
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	8-ой пром.узел, ул. Индустриальная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	4
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	8-ой пром.узел, ул. Буровая	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	5
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	р-н ж/д, ул. Западная 1/1	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	2	СГМУП «ГТС»	6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб- жения (см. кн. 2 гл. 15)
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	р-н ж/д ул. Западная 1/1	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность, ОАО «РЖД»	СГМУП «ГТС» ОАО «РЖД»	2	СГМУП «ГТС»	6
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	п. Звездный ул. Трубная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	7
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	8
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	9
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	10
17	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	пос. Лесной	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	11
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, Набережный пр. 17/2	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	12
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, Набережный пр. 17	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	12
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	п. Юность	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	13
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	п. Таежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	14
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	п. Лунный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	15

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб- жения (см. кн. 2 гл. 15)
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
23	Котельная №31 п. Медвежий угол СГМУП «ГТС» (законсервирована, переведена в режим ЦТП)	п. Медвежий угол	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	6
24	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	п. Снежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	16
25	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	п. Снежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	16
26	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Крылова, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	2	СГМУП «ГТС»	17
27	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	МБУ ДО СШ «Аверс»	2	СГМУП «ГТС»	18
Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»									
28	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Аэропорт	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	19
29	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1
30	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	20
31	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	21
32	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	22
33	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Заячий остров, 6	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	23

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб- жения (см. кн. 2 гл. 15)
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
34	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1
35	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	24
36	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	25
37	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	26
38	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	27
39	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	28
40	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	29
41	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	21
42	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	30
43	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	3	ПАО «Сургутнефтегаз»	31
Котельные ООО «СГЭС»									
44	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС», муниципальная собственность	ООО «СГЭС», СГМУП «ГТС»	1	ООО «СГЭС»	6
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр. 5	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	1	ООО «СГЭС»	32
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)									

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		№ ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб- жения (см. кн. 2 гл. 15)
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	г. Сургут, ул. Производственная, 17, ст. 1	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Газпром энерго»	4	ООО «Газпром энерго»	33
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	5	АО «Аэропорт Сургут»	34
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	ООО «Сургутский Мясокомбинат»	ООО «Сургутский Мясокомбинат»	6	АО «Сургутский Хлебозавод»	35
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО «ОРИОН»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	7	ООО УК «СЗТК»	36
50	Котельная ООО «ТВС- сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	8	ООО «ТВС-сервис»	37
51	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	9	АО «Горремстрой»	38
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	10	ООО «СКАТ-База»	39
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «СЗ СИГ»	ООО «ТехСтрой»	11	ООО «ТехСтрой»	40
54	Котельная АО «Завод промстройдеталей»	г. Сургут на территории п. ЦПКРС, пр. Набережный	АО «Завод промстройдеталей»	АО «Завод промстройдеталей»	АО «Завод промстройдеталей»	АО «Завод промстройдеталей»	12	АО «Завод промстройдеталей»	41

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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.

Особенностью решений по распределению тепловой нагрузки между зонами действия источников тепловой энергии, принятых в настоящей схеме теплоснабжения, является их строгая последовательность, обусловленная динамическим изменением в разрезе источников тепловой энергии, расположенных на смежных территориях, структуры резерва тепловой мощности и их зон действия таких источников теплоснабжения.

Моделирование распределения тепловой нагрузки между источниками и их зонами действия в настоящей схеме теплоснабжения выполнялось с использованием программно-расчетного комплекса Zulu Thermo с формированием зон действия источников для каждого года перспективного планирования.

Основные переключения затронули следующие зоны централизованного теплоснабжения:

- СГРЭС-1 (в связке с ПКТС и перспективной ПВК);
- СГРЭС-2
- Котельные №№ 1, 2, 4, 14 СГМУП «ГТС»
- Котельная К-45 ООО «СГЭС»
- Котельная ООО «ТехСтрой»

Полное описание мероприятий по переключениям потребителей представлено в Мастер-плане, а также главах 7 и 8 обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Баланс тепловой мощности источников в разрезе переключаемых тепловых нагрузок представлен в таблице ниже.

Распределение зон действия источников тепловой энергии на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено на рисунке ниже.

Таблица 11.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2039	2040- 2044
СГРЭС-1												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД(переключение от), «-» - РАСХОД(переключение НА))				3,176	9,910	-1,287	-1,287	-1,287	0,832	0,832	0,832	0,832
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>				9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
<i>новая ПВК</i>									2,120	2,120	2,120	2,120
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>				-6,734	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>						-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197	-11,197
СГРЭС-2												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД(переключение от), «-» - РАСХОД(переключение НА))									-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
Промзона									-	-	-	-
ВЖР									-4,038	-4,038	-4,038	-4,038
<i>СГРЭС-1</i>									-2,120	-2,120	-2,120	-2,120
<i>новая ПВК</i>									-1,918	-1,918	-1,918	-1,918
Котельная ПКТС												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД(переключение от), «-» - РАСХОД(переключение НА))				-64,457	-58,364	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495	-68,495
<i>Котельная №2 СГМУП "ГТС"</i>				-6,093	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>						-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131	-10,131
<i>Котельная К-45</i>				8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
<i>новая ПВК</i>				-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331	-67,331
Котельная №2 СГМУП «ГТС»												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД(переключение от), «-» - РАСХОД(переключение НА))				12,827	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>СГРЭС-1</i>				6,734	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>ПКТС</i>				6,093	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная К-45 ООО «СГЭС»												
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.				-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877	-18,877
<i>СГРЭС-1</i>				9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910	9,910
<i>Пиковая котельная (ПКТС)</i>				8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
Новая пиковая водогрейная котельная												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))				67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	69,249	69,249	69,249	69,249
<i>ПКТС</i>				67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331	67,331
<i>СГРЭС-2</i>				-	-	-	-	-	1,918	1,918	1,918	1,918
Новая котельная №4 СГМУП «ГТС»												
Переключение нагрузки по источникам («+» - ПРИХОД (переключение от), «-» - РАСХОД (переключение НА))						21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328	21,328
<i>ПКТС</i>						10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131	10,131
<i>СГРЭС-1</i>						11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197	11,197

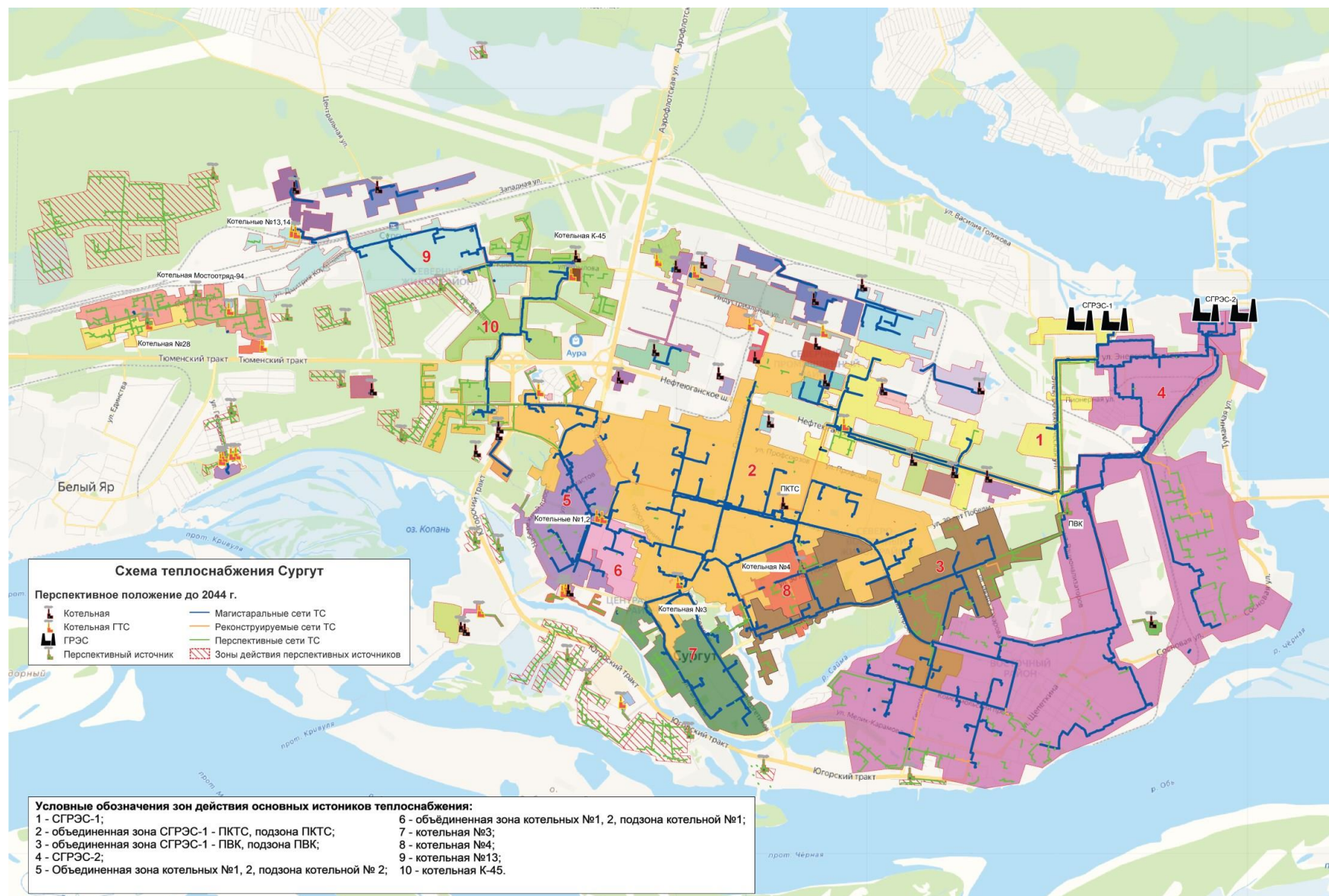


Рисунок 11.1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения г. Сургута (перспективное планирование)

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в городе Сургуте действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 2030 года, утвержденная Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 24.12.2021 г. №726-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2030 года» (далее – Программа).

Мероприятия, касающиеся системы газоснабжения города Сургута, в части объектов коммунального хозяйства, в Программе – не предусмотрены. Все источники тепловой энергии, за исключением одной котельной, имеют в качестве основного топлива – газ.

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

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

– Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2026-2031 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2026 - 2031 годы);

– Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Тюменской области Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов. Книга 2. Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

Решения, предусмотренные схемой теплоснабжения не противоречат предусматриваемым в вышеперечисленных программах и представлены ниже. Корректировка программ не требуется.

13.2.1. СГРЭС-2:

В соответствии с СиПР ЕЭС на СГРЭС-2 предусматриваются следующие мероприятия по модернизации генерирующего оборудования:

модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №2 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2028 г.);

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №3 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2028 г.);

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2028 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

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

На территории города Сургута в системе теплоснабжения действуют два источника тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

- Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1), эксплуатируемая филиалом ПАО «ОГК-2»;
- Сургутская ГРЭС-2 (СГРЭС-2), эксплуатируемая ПАО «Юнипро».

Тепловой мощности указанных объектов с учетом реализации мероприятий по реконструкции достаточно для обеспечения теплом потребителей города Сургута.

Строительство иных генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2044 г., в границах города Сургута – не предполагается.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Действующая схема водоснабжения и водоотведения города Сургут утверждена Постановлением Администрации города Сургута от 14.12.2020 №9305 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Сургут». В схеме водоснабжения и водоотведения предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышения качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения города Сургут учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства.

При необходимости в мероприятиях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы водоснабжения города Сургута учтены мероприятия, обеспечивающие увеличение мощности источников водоснабжения.

13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Для обеспечения горячим водоснабжением планируемых к вводу объектов капитального строительства (многоквартирных и жилых домов, общественных зданий и производственных зданий промышленных мероприятий) потребуется реализация мероприятий по подключению этих объектов к системе водоснабжения.

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;

- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));

- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

- фактический расход теплоносителя;

- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Все вышеперечисленные показатели по каждому источнику теплоснабжения отдельно приведены в главе 13 Схемы теплоснабжения.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308
2.	Установленная тепловая мощность ГРЭС, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,ТЭЦ}$	Гкал/ч	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	333,5	344,8	381,8	389,9	392,3	404,9	413,1	437,0	458,8	470,0	463,2	463,6	464,0	474,7	476,0	476,0	476,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.ТЭЦ}$	%	63,07%	61,82%	57,72%	56,82%	62,67%	61,48%	60,70%	58,42%	56,35%	55,28%	55,93%	55,89%	55,85%	54,84%	54,71%	54,71%	54,71%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1752,99	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1771,60	1751,70	1646,50	1752,99	1709,42	1683,73	1683,73	1683,73	1847,64	1888,93	1902,82	1904,06	1905,20	1928,47	1932,04	1932,04	1932,04
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{эл.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	322,440	322,110	325,000	327,000	326,600	325,100	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561	326,561
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	199,630	188,590	185,000	194,600	195,700	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128	189,128
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	40,93%	40,87%	40,61%	40,45%	41,01%	40,70%	40,77%	40,81%	41,33%	41,44%	41,34%	41,34%	41,19%	41,26%	41,27%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1941	1626	1602	1602	1602	1758	1797	1810	1812	1813	1835	1838	1838	1838
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1962	1940	1823	1941	1626	1602	1602	1602	1758	1797	1810	1812	1813	1835	1838	1838	1838
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс.чел.	9,52	9,33	8,45	8,61	8,69	8,77	8,85	8,93	9,01	9,09	9,17	9,25	9,33	9,41	9,49	9,81	10,18
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	14191	17901	25814	21010	16207	24880	20076	15273	24936	20133	15329	10526	8994	1795

Таблица 14.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
СГРЭС-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{гтэц}	МВт	5667,100	5687,100	5687,100	5722,243	5722,243	5742,243	5742,243	5462,243	5782,243	5802,243	5802,243	5802,243	5802,243	5802,243	5802,243	5802,243	5802,243
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{гтэц}	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{гта,гэц}	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	273,9	290,0	282,7	269,6	286,5	305,1	323,1	331,8	360,0	370,5	387,8	397,7	404,9	390,8	397,3	405,2	405,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Ro _{бщ,г}	%	67,39%	65,48%	66,35%	67,90%	65,90%	63,68%	61,54%	60,49%	57,14%	55,89%	53,83%	52,66%	51,80%	53,48%	52,70%	51,76%	51,76%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	920,3	873,4	896,3	890,5	993,0	1068,3	1096,2	1143,3	1169,8	1188,8	1162,8	1180,3	1200,9	1200,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	948,2	873,5	865,96	920,3	873,4	896,3	890,5	993,0	1068,3	1096,2	1143,3	1169,8	1188,8	1162,8	1180,3	1200,9	1200,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b _{гэ.тэц}	г/кВт-ч	306,591	306,180	307,120	306,941	306,250	306,900	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920	306,920
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{гэ.тэц}	г/кВт-ч	161,431	160,566	160,972	161,570	164,670	165,300	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280	167,280
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,11%	41,01%	40,76%	40,89%	40,88%	40,90%	40,78%	40,89%	41,00%	41,01%	41,19%	41,20%	41,31%	41,22%	41,23%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1096	1040	1067	1060	1182	1272	1305	1361	1393	1415	1384	1405	1430	1430
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1129	1040	1031	1096	1040	1067	1060	1182	1272	1305	1361	1393	1415	1384	1405	1430	1430
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{гтэц}	МВт/тыс.чел.	8,88	8,71	9,50	9,70	9,79	9,87	9,96	10,04	10,13	10,21	10,30	10,38	10,47	10,55	10,64	10,98	11,40
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{гтэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _г	час	6708	6581	6452	6324	41104	100688	94893	89098	83302	77507	71711	65916	60120	54325	98183	75001	46024

Таблица 14.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2039	2040-2044
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	9000	9020	9020	9055	9030	9050	9050	8770	9090	9110	9110	9110	9110	9110	9110	9110	9110
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п. тэц}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. тэц}}$	Гкал/ч	607,4	634,8	664,5	659,6	678,8	710,0	736,1	768,8	818,8	840,5	851,0	861,2	868,9	865,5	873,3	881,2	881,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	65,2%	63,6%	61,9%	62,2%	64,1%	62,5%	61,1%	59,3%	56,7%	55,6%	55,0%	54,5%	54,1%	54,2%	53,8%	53,4%	53,4%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2673,3	2582,9	2580,1	2574,2	2574,2	2738,1	2779,4	2793,3	3073,9	3094,0	3091,3	3112,4	3133,0	3133,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. тэц}}$	тыс. Гкал	2719,8	2625,2	2512,5	2673,3	2582,9	2580,1	2574,2	2574,2	2738,1	2779,4	2793,3	3073,9	3094,0	3091,3	3112,4	3133,0	3133,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. тэц}}$	б/р	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э. тэц}}$	г/кВт-ч	313,15	312,54	313,32	314,34	313,76	313,61	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16	314,16
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	189,27	181,28	178,46	185,59	187,22	182,61	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16	183,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,03%	40,95%	40,71%	40,71%	40,93%	40,82%	40,77%	40,74%	40,92%	40,94%	40,96%	41,26%	41,26%	41,24%	41,24%	41,27%	41,27%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1534	1366	1364	1361	1361	1448	1470	1477	1626	1636	1635	1646	1657	1657
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1560	1506	1441	1534	1366	1364	1361	1361	1448	1470	1477	1626	1636	1635	1646	1657	1657
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	9,1	8,9	9,1	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10	10,1	10,1	10,2	10,6	11
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4223,8	4149,3	4067,9	9219,6	32604	73320,6	67887,7	61604,2	62041,8	56653,2	51218	51035,8	45600,5	40165,3	66353,9	51033,5	29964

Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании

№ п/п	Наименование показателя	Обозн. показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039	2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1 119,52	1 126,52	1 127,98	1 114,98	1 125,71	1 176,71	1 179,98	1 238,38	1 494,48	1 496,48	1 559,24	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84	1 685,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	644,8	635,98	617,55	621,51	627,01	672,28	689,4	715,23	774,35	805,21	865,73	933,34	990,52	1 010,55	1 023,26	1 023,26	1 023,26
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	42%	44%	45%	44,3%	44,3%	42,9%	41,6%	42,2%	48,2%	46,2%	44,5%	44,6%	41,2%	40,1%	39,3%	39,3%	39,3%
4.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	813,1	704,8	1138,5	1158,6	1143,7	1170,0	1191,5	1210,8	1466,2	1558,7	1685,0	1898,8	2051,6	2103,1	2135,0	2135,0	2135,0
4.2.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1190,6	1060,1	1118,8	1127,4	1083,7	1143,6	1164,4	1183,7	1438,9	1531,3	1657,6	1871,5	2024,3	2075,8	2107,7	2107,7	2107,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,86	160,77	160,91	161,49	161,35	160,17	159,79	159,39	158,83	158,45	158,36	158,30	158,30	158,30
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%				91,1%	88,9%	88,8%	88,5%	88,5%	89,2%	89,4%	89,6%	89,9%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	726	626	1009	1039	1016	994	1010	978	981	1042	1081	1126	1217	1248	1266	1266	1266
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	96%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов настоящей актуализации схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены ниже.

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, для каждой ТСО, для которой запланированы мероприятия, выполнен прогноз на перспективный период до 2044 г. тарифов на тепловую энергию.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере уточнения планируемых расходов на производство (передачу) тепловой энергии, появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Таблица 15.1 – Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (вариант ТСО)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 763,77	2 850,43	2 850,43	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 763,77	2 850,43	2 850,43	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	169,79	169,79	169,79	159,04	163,27	165,31	167,30	168,77	168,12	169,64	170,10	170,51	170,92	171,17	171,17	171,17	171,17	171,17	171,17
	%	6,14%	5,96%	5,96%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 593,98	2 680,64	2 680,64	2 910,45	2 987,83	3 025,13	3 061,48	3 088,51	3 076,52	3 104,36	3 112,85	3 120,21	3 127,74	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 413 188	2 913 438	2 985 195	3 403 389	3 707 291	3 991 720	4 253 496	4 563 103	4 835 700	5 189 651	5 539 704	5 871 088	6 287 899	6 728 282	7 186 786	7 676 653	8 200 032	8 759 224	9 356 685
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	115 048	131 970	142 264	166 508	184 268	201 121	219 413	238 616	256 229	278 715	301 276	325 544	351 782	379 794	409 418	441 352	475 778	512 888	552 894
Объем	тыс. кВт*ч	13 713,09	14 171,20	14 171,20	15 386,10	15 795,17	15 992,37	16 184,51	16 327,42	16 264,05	16 411,23	16 456,12	16 495,03	16 534,80	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76
Тариф	руб./кВт*ч	8,39	9,31	10,04	10,82	11,67	12,58	13,56	14,61	15,75	16,98	18,31	19,74	21,28	22,93	24,72	26,65	28,73	30,97	33,39
Холодная вода	тыс. руб.	38 447	43 268	45 821	52 684	57 276	61 412	65 817	70 316	74 175	79 263	84 169	89 345	94 845	100 592	104 616	108 801	113 153	117 679	122 386
Объем	тыс. м3	515,92	533,16	533,16	578,86	594,25	601,67	608,90	614,28	611,89	617,43	619,12	620,58	622,08	623,02	623,02	623,02	623,02	623,02	623,02
Тариф	руб./м3	74,52	81,15	85,94	91,01	96,38	102,07	108,09	114,47	121,22	128,37	135,95	143,97	152,46	161,46	167,92	174,63	181,62	188,88	196,44
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	2 259 693	2 738 200	2 797 111	3 184 197	3 465 747	3 729 187	3 968 266	4 254 171	4 505 296	4 831 674	5 154 259	5 456 199	5 841 272	6 247 896	6 672 753	7 126 500	7 611 102	8 128 657	8 681 405
Объем	тыс. Гкал	2 763,77	2 850,43	2 850,43	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Тариф	руб./Гкал	817,61	960,63	981,29	1 037,37	1 099,85	1 168,86	1 229,03	1 306,05	1 388,53	1 475,77	1 570,00	1 658,06	1 770,80	1 891,22	2 019,82	2 157,17	2 303,86	2 460,52	2 627,84
Операционные расходы (производство ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040
Операционные расходы (передача ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	211 487	217 747	224 193	233 160	240 062	247 168	254 484	262 017	272 497	280 563	288 868	297 418	306 222	318 471	327 898	337 603	347 596	357 885	372 201
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 617	7 842	8 074	8 397	8 646	8 902	9 165	9 437	9 814	10 105	10 404	10 712	11 029	11 470	11 809	12 159	12 519	12 889	13 405
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 531	11 872	12 224	12 712	13 089	13 476	13 875	14 286	14 857	15 297	15 750	16 216	16 696	17 364	17 878	18 407	18 952	19 513	20 293
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	120 574	124 143	127 817	132 930	136 865	140 916	145 087	149 381	155 357	159 955	164 690	169 565	174 584	181 567	186 942	192 475	198 172	204 038	212 200
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	49 611	51 079	52 591	54 695	56 314	57 981	59 697	61 464	63 922	65 814	67 763	69 768	71 833	74 707	76 918	79 195	81 539	83 953	87 311
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	16 396	16 881	17 381	18 076	18 611	19 162	19 729	20 313	21 126	21 751	22 395	23 058	23 740	24 690	25 421	26 173	26 948	27 746	28 855
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	455	468	482	501	516	531	547	563	586	603	621	639	658	685	705	726	747	769	800
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	162	167	172	178	184	189	195	201	209	215	221	228	234	244	251	258	266	274	285
Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб.	2 497	2 571	2 647	2 753	2 834	2 918	3 004	3 093	3 217	3 312	3 410	3 511	3 615	3 760	3 871	3 986	4 104	4 225	4 394
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	2 646	2 725	2 805	2 918	3 004	3 093	3 184	3 279	3 410	3 511	3 615	3 722	3 832	3 985	4 103	4 224	4 349	4 478	4 657
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	196 943	248 187	564 717	360 493	359 301	358 232	357 278	356 442	356 206	355 639	355 966	352 984	352 910	276 774	278 710	280 812	283 087	285 544	288 198
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	7 956	8 694	9 280	9 905	10 573	11 287	12 048	12 860	13 728	14 654	15 642	16 698	17 824	19 027	20 290	21 637	23 075	24 610	26 247
Аренда основных средств	тыс. руб.	10 927	10 435	9 966	9 517	9 089	8 680	8 289	7 916	7 560	7 220	6 895	6 585	6 288	6 005	5 735	5 477	5 231	4 995	4 770
Аренда земли	тыс. руб.	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	12 536	15 783	18 680	47 144	44 344	41 545	38 750	35 957	33 168	30 381	28 369	26 398	23 698	21 855	20 870	19 888	18 911	17 938	16 292
налог на имущество	тыс. руб.	11 079	14 268	17 105	45 506	42 639	39 773	36 907	34 040	31 174	28 308	26 213	24 156	21 366	19 430	18 347	17 265	16 182	15 100	13 341
прочие налоги	тыс. руб.	1 446	1 504	1 564	1 627	1 692	1 760	1 830	1 903	1 979	2 059	2 141	2 227	2 316	2 408	2 505	2 605	2 709	2 817	2 930
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	9	10	10	11	11	12	12	12	13	13	14	15	15	16	16	17	18	18	19
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 785	39 937	41 119	42 764	44 029	45 333	46 674	48 056	49 978	51 458	52 981	54 549	56 164	58 410	60 139	61 919	63 752	65 639	68 265
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	123 031	132 559	139 975	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	243 699	243 699	166 079	166 079	166 079	166 079	166 079	166 079

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	606	668	707	806	855	911	972	1 035	1 092	1 164	1 236	1 303	1 388	1 464	1 557	1 658	1 765	1 879	2 002
Налог на прибыль	тыс. руб.	832	37 832	342 686	899	969	1 034	1 094	1 166	1 229	1 311	1 391	1 467	1 563	1 647	1 753	1 866	1 986	2 115	2 253
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	27 682	32 059	48 847	40 641	42 046	43 397	44 850	46 369	47 955	49 709	51 514	53 265	55 288	53 782	56 032	58 428	60 981	63 700	66 784
Нормативная прибыль	тыс. руб.	11 683	154 229	1 374 967	7 396	3 875	4 136	4 378	4 662	4 917	5 242	5 565	5 868	6 251	6 590	7 012	7 464	7 946	8 460	9 013
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-155 702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 705 282	3 565 660	5 197 875	4 045 064	4 352 588	4 644 668	4 914 485	5 232 593	5 517 276	5 880 804	6 241 617	6 580 623	7 008 570	7 383 898	7 856 439	8 360 961	8 899 642	9 474 813	10 092 881
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 593,98	2 680,64	2 680,64	2 910,45	2 987,83	3 025,13	3 061,48	3 088,51	3 076,52	3 104,36	3 112,85	3 120,21	3 127,74	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	1 042,91	1 330,15	1 939,04	1 389,84	1 456,77	1 535,36	1 605,27	1 694,21	1 793,35	1 894,37	2 005,11	2 109,03	2 240,78	2 357,22	2 508,07	2 669,14	2 841,10	3 024,72	3 222,03
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	1 042,91	1 139,90	1 217,41	1 300,19	1 388,60	1 483,02	1 583,87	1 691,57	1 806,60	1 929,45	2 060,65	2 200,77	2 350,42	2 510,25	2 680,95	2 863,25	3 057,95	3 265,89	3 487,97
Рост тарифа год к году	х	-	1,28	1,46	0,72	1,05	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,05	1,06	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.2 – Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. (вариант ТСО)

Наименование	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на покупку тепловой энергии	тыс. руб.	2 259,69	2 738,20	2 797,11	3 184,20	3 465,75	3 729,19	3 968,27	4 254,17	4 505,30	4 831,67	5 154,26	5 456,20	5 818,37	6 199,86	6 602,96	7 039,59	7 508,26	8 012,20	8 548,66
объем	Гкал	2 763,77	2 850,43	2 850,43	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
средний тариф	руб./Гкал	817,61	960,63	981,29	1 037,37	1 099,85	1 168,86	1 229,03	1 306,05	1 388,53	1 475,77	1 570,00	1 658,06	1 763,86	1 876,68	1 998,70	2 130,86	2 272,73	2 425,27	2 587,65
темп роста тарифа	х	-	1,17	1,02	1,06	1,06	1,06	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.3 - Прогноз тарифов на тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 763,77	2 759,78	2 882,26	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 763,77	2 759,78	2 882,26	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	169,79	143,00	149,34	159,04	163,27	165,31	167,30	168,77	168,12	169,64	170,10	170,51	170,92	171,17	171,17	171,17	171,17	171,17	171,17
	%	6,14%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 593,98	2 616,79	2 732,92	2 910,45	2 987,83	3 025,13	3 061,48	3 088,51	3 076,52	3 104,36	3 112,85	3 120,21	3 127,74	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 413 188	2 797 648	2 998 683	3 376 461	3 676 944	3 955 673	4 253 434	4 563 049	4 835 649	5 189 599	5 539 640	5 871 034	6 287 841	6 728 220	7 186 720	7 676 582	8 199 957	8 759 143	9 356 599
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	115 048	128 827	145 038	166 508	184 268	201 121	219 413	238 616	256 229	278 715	301 276	325 544	351 782	379 794	409 418	441 352	475 778	512 888	552 894
Объем	тыс. кВт*ч	13 713,09	13 833,65	14 447,61	15 386,10	15 795,17	15 992,37	16 184,51	16 327,42	16 264,05	16 411,23	16 456,12	16 495,03	16 534,80	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76	16 559,76
Тариф	руб./кВт*ч	8,39	9,31	10,04	10,82	11,67	12,58	13,56	14,61	15,75	16,98	18,31	19,74	21,28	22,93	24,72	26,65	28,73	30,97	33,39
Холодная вода	тыс. руб.	38 447	42 237	46 714	52 684	57 276	61 412	65 817	70 316	74 175	79 263	84 169	89 345	94 845	100 592	104 616	108 801	113 153	117 679	122 386
Объем	тыс. м3	515,92	520,46	543,55	578,86	594,25	601,67	608,90	614,28	611,89	617,43	619,12	620,58	622,08	623,02	623,02	623,02	623,02	623,02	623,02
Тариф	руб./м3	74,52	81,15	85,94	91,01	96,38	102,07	108,09	114,47	121,22	128,37	135,95	143,97	152,46	161,46	167,92	174,63	181,62	188,88	196,44
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	2 259 693	2 626 584	2 806 930	3 157 270	3 435 400	3 693 140	3 968 204	4 254 117	4 505 244	4 831 622	5 154 195	5 456 145	5 841 214	6 247 834	6 672 687	7 126 429	7 611 027	8 128 576	8 681 320
Объем	тыс. Гкал	2 763,77	2 759,78	2 882,26	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
Тариф	руб./Гкал	817,61	951,74	973,86	1 028,59	1 090,22	1 157,56	1 229,01	1 306,03	1 388,52	1 475,75	1 569,99	1 658,04	1 763,84	1 876,66	1 998,68	2 130,84	2 272,70	2 425,24	2 587,63
Операционные расходы (производство ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040
Операционные расходы (передача ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	211 487	217 747	224 193	233 160	240 062	247 168	254 484	262 017	272 497	280 563	288 868	297 418	306 222	318 471	327 898	337 603	347 596	357 885	372 201
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 617	7 842	8 074	8 397	8 646	8 902	9 165	9 437	9 814	10 105	10 404	10 712	11 029	11 470	11 809	12 159	12 519	12 889	13 405
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 531	11 872	12 224	12 712	13 089	13 476	13 875	14 286	14 857	15 297	15 750	16 216	16 696	17 364	17 878	18 407	18 952	19 513	20 293
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	120 574	124 143	127 817	132 930	136 865	140 916	145 087	149 381	155 357	159 955	164 690	169 565	174 584	181 567	186 942	192 475	198 172	204 038	212 200
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	49 611	51 079	52 591	54 695	56 314	57 981	59 697	61 464	63 922	65 814	67 763	69 768	71 833	74 707	76 918	79 195	81 539	83 953	87 311
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	16 396	16 881	17 381	18 076	18 611	19 162	19 729	20 313	21 126	21 751	22 395	23 058	23 740	24 690	25 421	26 173	26 948	27 746	28 855
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	455	468	482	501	516	531	547	563	586	603	621	639	658	685	705	726	747	769	800
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	162	167	172	178	184	189	195	201	209	215	221	228	234	244	251	258	266	274	285
Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб.	2 497	2 571	2 647	2 753	2 834	2 918	3 004	3 093	3 217	3 312	3 410	3 511	3 615	3 760	3 871	3 986	4 104	4 225	4 394
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	2 646	2 725	2 805	2 918	3 004	3 093	3 184	3 279	3 410	3 511	3 615	3 722	3 832	3 985	4 103	4 224	4 349	4 478	4 657
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	196 943	248 148	564 720	360 493	359 301	358 232	357 278	356 442	356 206	355 639	355 966	352 984	352 910	276 774	278 710	280 812	283 087	285 544	288 198
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	7 956	8 694	9 280	9 905	10 573	11 287	12 048	12 860	13 728	14 654	15 642	16 698	17 824	19 027	20 290	21 637	23 075	24 610	26 247
Аренда основных средств	тыс. руб.	10 927	10 435	9 966	9 517	9 089	8 680	8 289	7 916	7 560	7 220	6 895	6 585	6 288	6 005	5 735	5 477	5 231	4 995	4 770
Аренда земли	тыс. руб.	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271	2 271
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	12 536	15 783	18 680	47 144	44 344	41 545	38 750	35 957	33 168	30 381	28 369	26 398	23 698	21 855	20 870	19 888	18 911	17 938	16 292
налог на имущество	тыс. руб.	11 079	14 268	17 105	45 506	42 639	39 773	36 907	34 040	31 174	28 308	26 213	24 156	21 366	19 430	18 347	17 265	16 182	15 100	13 341
прочие налоги	тыс. руб.	1 446	1 504	1 564	1 627	1 692	1 760	1 830	1 903	1 979	2 059	2 141	2 227	2 316	2 408	2 505	2 605	2 709	2 817	2 930
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	9	10	10	11	11	12	12	12	13	13	14	15	15	16	16	17	18	18	19
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 785	39 937	41 119	42 764	44 029	45 333	46 674	48 056	49 978	51 458	52 981	54 549	56 164	58 410	60 139	61 919	63 752	65 639	68 265
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	123 031	132 559	139 975	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	247 168	243 699	243 699	166 079	166 079	166 079	166 079	166 079	166 079
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	606	649	709	806	855	911	972	1 035	1 092	1 164	1 236	1 303	1 388	1 464	1 557	1 658	1 765	1 879	2 002

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Налог на прибыль	тыс. руб.	832	37 811	342 712	907	962	1 026	1 094	1 166	1 229	1 311	1 391	1 467	1 563	1 647	1 753	1 866	1 986	2 115	2 253
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	27 682	31 847	49 031	40 641	42 045	43 397	44 850	46 369	47 955	49 709	51 514	53 265	55 288	53 782	56 032	58 428	60 981	63 700	66 784
Нормативная прибыль	тыс. руб.	11 683	154 125	1 374 979	7 372	3 848	4 104	4 378	4 662	4 917	5 242	5 565	5 868	6 251	6 590	7 012	7 464	7 946	8 460	9 013
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-155 702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 705 282	3 449 506	5 211 564	4 018 100	4 322 200	4 608 573	4 914 423	5 232 539	5 517 225	5 880 752	6 241 553	6 580 569	7 008 512	7 383 836	7 856 373	8 360 890	8 899 567	9 474 733	10 092 795
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 593,98	2 616,79	2 732,92	2 910,45	2 987,83	3 025,13	3 061,48	3 088,51	3 076,52	3 104,36	3 112,85	3 120,21	3 127,74	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46	3 132,46
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	1 042,91	1 318,22	1 906,96	1 380,58	1 446,60	1 523,43	1 605,25	1 694,20	1 793,33	1 894,35	2 005,09	2 109,01	2 240,76	2 357,20	2 508,05	2 669,11	2 841,08	3 024,69	3 222,00
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	1 042,91	1 139,90	1 217,41	1 300,19	1 388,60	1 483,02	1 583,87	1 691,57	1 806,60	1 929,45	2 060,65	2 200,77	2 350,42	2 510,25	2 680,95	2 863,25	3 057,95	3 265,89	3 487,97
Рост тарифа год к году	х	-	1,26	1,45	0,72	1,05	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,05	1,06	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.4– Прогноз расходов ООО «Сургутские городские электрические сети» на покупку тепловой энергии в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут (кроме котельных по ул. Крылова, д. 55/2) на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на покупку тепловой энергии	тыс. руб.	2 259,69	2 626,58	2 806,93	3 157,25	3 435,40	3 693,14	3 968,20	4 254,12	4 505,24	4 831,62	5 154,20	5 456,14	5 818,30	6 199,80	6 602,89	7 039,51	7 508,18	8 012,11	8 548,57
объем	Гкал	2 763,77	2 759,78	2 882,26	3 069,49	3 151,10	3 190,44	3 228,77	3 257,28	3 244,64	3 274,00	3 282,96	3 290,72	3 298,65	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63	3 303,63
средний тариф	руб./Гкал	817,61	951,74	973,86	1 028,59	1 090,22	1 157,56	1 229,01	1 306,03	1 388,52	1 475,75	1 569,99	1 658,04	1 763,84	1 876,66	1 998,68	2 130,84	2 272,70	2 425,24	2 587,63
темп роста тарифа	х	-	1,16	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.5 – Прогноз тарифов ООО «Сургутские городские электрические сети» в зоне деятельности №1, на территории городского округа Сургут от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» на период до 2044 г. (все варианты)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	164,32	172,54	181,16	145,11	146,73	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 в сеть	тыс. Гкал	164,32	172,54	181,16	145,11	146,73	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,19	14,90	15,65	12,53	12,67	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56
	%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%	8,64%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	150,13	157,64	165,52	132,58	134,06	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	155 177	172 048	186 746	160 620	174 083	199 719	214 073	229 463	245 961	263 650	282 614	302 945	324 744	348 115	373 089	399 863	428 568	459 343	492 339
Топливо	тыс. руб.	117 654	128 362	137 348	118 007	127 678	146 225	156 461	167 413	179 132	191 671	205 088	219 444	234 805	251 242	268 829	287 647	307 782	329 327	352 380
Расход условного топлива	тыс. т. у. т.	26,46	26,46	26,46	21,25	21,49	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Природный газ	тыс. руб.	117 654	128 362	137 348	118 007	127 678	146 225	156 461	167 413	179 132	191 671	205 088	219 444	234 805	251 242	268 829	287 647	307 782	329 327	352 380
Объем	млн. м3	22,82	22,82	22,82	18,33	18,53	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83
Цена	руб./тыс. м3	5 155,14	5 624,26	6 017,95	6 439,21	6 889,96	7 372,25	7 888,31	8 440,49	9 031,33	9 663,52	10 339,97	11 063,76	11 838,23	12 666,90	13 553,59	14 502,34	15 517,50	16 603,73	17 765,99
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	37 523	43 686	49 399	42 613	46 406	53 494	57 613	62 050	66 829	71 978	77 525	83 501	89 938	96 874	104 260	112 216	120 786	130 016	139 959
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	35 369	41 222	46 660	40 290	43 918	50 674	54 626	58 887	63 480	68 432	73 769	79 523	85 726	92 413	99 621	107 392	115 768	124 798	134 532
Объем	тыс. кВт*ч	3 879,83	4 073,81	4 277,51	3 426,31	3 464,59	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30	3 708,30
Тариф	руб./кВт*ч	9,12	10,12	10,91	11,76	12,68	13,66	14,73	15,88	17,12	18,45	19,89	21,44	23,12	24,92	26,86	28,96	31,22	33,65	36,28
Холодная вода	тыс. руб.	2 154	2 463	2 739	2 323	2 488	2 820	2 986	3 162	3 349	3 547	3 756	3 977	4 212	4 461	4 639	4 825	5 018	5 218	5 427
Объем	тыс. м3	38,83	40,77	42,81	34,29	34,67	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11
Тариф	руб./м3	55,47	60,41	63,98	67,75	71,75	75,98	80,46	85,21	90,24	95,56	101,20	107,17	113,49	120,19	125,00	130,00	135,20	140,61	146,23
Операционные расходы (производство ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Операционные расходы (передача ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на передачу ТЭ	х	1,040	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,416	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030
Итого операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	68 628	70 660	72 751	74 905	77 901	80 207	82 581	85 025	87 542	91 044	93 738	96 513	118 002	121 495	126 354	130 094	133 945	137 910	141 992
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 338	1 377	1 418	1 460	1 519	1 564	1 610	1 657	1 707	1 775	1 827	1 881	2 300	2 368	2 463	2 536	2 611	2 688	2 768
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4 211	4 336	4 464	4 597	4 781	4 922	5 068	5 218	5 372	5 587	5 752	5 923	7 241	7 456	7 754	7 983	8 220	8 463	8 714
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	32 455	33 416	34 405	35 424	36 841	37 931	39 054	40 210	41 400	43 056	44 331	45 643	55 805	57 457	59 755	61 524	63 345	65 220	67 151
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	23 508	24 204	24 920	25 658	26 684	27 474	28 287	29 125	29 987	31 186	32 109	33 060	40 421	41 617	43 282	44 563	45 882	47 240	48 638
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	6 073	6 253	6 438	6 628	6 893	7 097	7 307	7 524	7 746	8 056	8 295	8 540	10 442	10 751	11 181	11 512	11 853	12 203	12 565
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	102	105	108	111	116	119	123	126	130	135	139	143	175	180	188	193	199	205	211
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	51	52	54	55	58	59	61	63	65	67	69	71	87	90	94	96	99	102	105
Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб.	486	500	515	530	552	568	585	602	620	645	664	683	836	860	895	921	949	977	1 006
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	404	416	428	441	458	472	486	500	515	535	551	568	694	715	743	765	788	811	835
Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии	тыс. руб.	97 474	100 449	102 499	103 868	103 887	103 790	103 961	103 925	103 956	104 040	104 631	105 159	107 775	107 950	108 194	108 689	109 081	109 549	110 393
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 121	2 210	2 300	2 392	2 488	2 588	2 691	2 799	2 911	3 027	3 148	3 274	3 405	3 541	3 683	3 830	3 983	4 143	4 309
Аренда основных средств	тыс. руб.	16 398	15 660	14 955	14 282	13 640	13 026	12 440	11 880	11 345	10 835	10 347	9 882	9 437	9 012	8 607	8 219	7 849	7 496	7 159
Аренда земли	тыс. руб.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	11 649	12 485	13 065	13 547	13 332	13 116	12 900	12 685	12 469	12 254	12 350	12 447	11 992	11 537	11 082	10 628	10 173	9 718	9 264
налог на имущество	тыс. руб.	11 025	11 860	12 439	12 921	12 704	12 488	12 272	12 056	11 840	11 623	11 719	11 814	11 359	10 903	10 447	9 991	9 536	9 080	8 624
земельный налог	тыс. руб.	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	5	5	5	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	13	14	14	15	15	16	17	17	18	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 650	9 935	10 229	10 531	10 953	11 277	11 611	11 954	12 308	12 801	13 179	13 570	16 591	17 082	17 765	18 291	18 832	19 390	20 279
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	57 738	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615	60 615
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 542	4 866	5 099	4 753	4 984	5 377	5 612	5 863	6 131	6 433	6 741	7 070	7 720	8 101	8 528	8 963	9 428	9 925	10 460
Налог на прибыль	тыс. руб.	183	148	155	144	151	163	170	178	186	195	205	215	234	246	259	272	286	301	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 377	10 968	11 349	11 081	11 422	11 899	12 226	12 575	12 949	13 401	13 829	14 287	15 841	16 382	17 028	17 641	18 295	18 993	19 738
Нормативная прибыль	тыс. руб.	19 263	10 349	9 401	8 481	605	653	681	712	744	781	819	858	937	984	1 036	1 088	1 145	1 205	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-26 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	328 032	369 031	385 076	359 193	368 152	396 766	413 886	432 205	451 803	473 874	496 325	520 331	568 405	596 248	627 453	659 203	693 132	729 389	766 869
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	150,13	157,64	165,52	132,58	134,06	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49	143,49
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 185,00	2 341,05	2 326,50	2 709,25	2 746,15	2 765,08	2 884,39	3 012,06	3 148,64	3 302,45	3 458,91	3 626,22	3 961,25	4 155,28	4 372,75	4 594,02	4 830,47	5 083,15	5 344,35
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 185,00	2 388,21	2 550,61	2 724,05	2 909,29	3 107,12	3 318,40	3 544,05	3 785,05	4 042,43	4 317,32	4 610,90	4 924,44	5 259,30	5 616,93	5 998,88	6 406,80	6 842,46	7 307,75
Рост тарифа год к году	х	-	1,07	0,99	1,16	1,01	1,01	1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.6 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. (вариант ТСО)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 683,73	1 683,73	1 833,71	1 896,43	1 937,71	1 901,21	1 902,45	1 903,58	1 936,39	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 669,00	1 669,00	1 818,98	1 881,70	1 922,98	1 886,48	1 887,72	1 888,85	1 921,66	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 150 953	1 255 731	1 459 518	1 615 441	1 766 446	1 854 217	1 985 318	2 125 567	2 313 861	2 480 439	2 654 074	2 839 861	3 038 658	3 251 372	3 478 976	3 722 513	3 983 098	4 261 925	4 560 270
Топливо	тыс. руб.	1 150 495	1 255 190	1 458 836	1 614 776	1 765 722	1 853 453	1 984 499	2 124 689	2 312 906	2 479 413	2 652 972	2 838 680	3 037 387	3 250 004	3 477 505	3 720 930	3 981 395	4 260 093	4 558 299
Расход условного топлива	тыс. т. у. т	254,21	254,21	276,12	285,64	291,91	286,37	286,56	286,73	291,71	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25
Природный газ	тыс. руб.	1 150 495	1 255 190	1 458 836	1 614 776	1 765 722	1 853 453	1 984 499	2 124 689	2 312 906	2 479 413	2 652 972	2 838 680	3 037 387	3 250 004	3 477 505	3 720 930	3 981 395	4 260 093	4 558 299
Объем	млн. м3	219,89	219,89	238,84	247,08	252,50	247,71	247,87	248,02	252,33	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79
Цена	руб./тыс. м3	5 232,22	5 708,36	6 107,94	6 535,50	6 992,98	7 482,49	8 006,27	8 566,70	9 166,37	9 808,02	10 494,58	11 229,20	12 015,25	12 856,31	13 756,26	14 719,19	15 749,54	16 852,00	18 031,65
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	457	541	681	665	724	765	818	878	955	1 027	1 102	1 182	1 271	1 368	1 471	1 583	1 703	1 832	1 971
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	340	378	444	495	545	576	622	670	735	794	856	923	995	1 072	1 156	1 246	1 344	1 448	1 561
Объем	тыс. кВт*ч	43,07	43,07	46,94	48,56	49,62	48,68	48,71	48,74	49,59	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68
Тариф	руб./кВт*ч	7,90	8,77	9,45	10,19	10,98	11,84	12,76	13,76	14,83	15,99	17,23	18,58	20,03	21,59	23,27	25,09	27,04	29,15	31,43
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	117	163	238	170	179	188	197	208	220	232	246	259	276	295	315	337	359	384	410
Объем	тыс. Гкал	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
Тариф	руб./Гкал	956,77	1 330,15	1 939,04	1 389,84	1 456,77	1 535,36	1 605,27	1 694,21	1 793,35	1 894,37	2 005,11	2 109,03	2 252,44	2 405,61	2 569,19	2 743,90	2 930,48	3 129,75	3 342,58
Операционные расходы																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040
Итого операционные расходы	тыс. руб.	132 212	136 125	141 571	145 761	150 076	154 518	159 091	165 455	170 353	175 395	180 587	185 932	193 369	199 093	204 986	211 054	217 301	225 993	235 033
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	13 586	13 988	14 548	14 979	15 422	15 878	16 348	17 002	17 506	18 024	18 557	19 107	19 871	20 459	21 065	21 688	22 330	23 223	24 152
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	25 091	25 834	26 867	27 663	28 482	29 325	30 193	31 400	32 330	33 287	34 272	35 286	36 698	37 784	38 903	40 054	41 240	42 889	44 605
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60 833	62 633	65 139	67 067	69 052	71 096	73 200	76 128	78 382	80 702	83 091	85 550	88 972	91 606	94 317	97 109	99 984	103 983	108 142
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	12 689	13 065	13 587	13 990	14 404	14 830	15 269	15 880	16 350	16 834	17 332	17 845	18 559	19 108	19 674	20 256	20 856	21 690	22 558
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	13 913	14 325	14 898	15 339	15 793	16 260	16 741	17 411	17 926	18 457	19 003	19 566	20 349	20 951	21 571	22 210	22 867	23 782	24 733
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	309	318	331	340	350	361	371	386	398	410	422	434	452	465	479	493	507	528	549
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	5 791	5 962	6 201	6 384	6 573	6 768	6 968	7 247	7 461	7 682	7 909	8 144	8 469	8 720	8 978	9 244	9 517	9 898	10 294
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	51 327	55 460	58 165	67 837	73 764	74 000	74 257	74 763	75 072	75 405	75 762	73 207	72 280	65 291	61 440	62 310	63 208	64 445	65 735
Аренда основных средств	тыс. руб.	739	706	674	644	615	587	561	535	511	488	466	445	425	406	388	370	354	338	323
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 296	2 934	3 240	4 750	5 474	5 127	4 783	4 442	4 103	3 766	3 433	3 135	2 891	2 752	2 752	2 806	2 863	2 924	2 989
налог на имущество	тыс. руб.	1 033	1 621	1 874	3 330	3 997	3 592	3 187	2 781	2 376	1 971	1 566	1 193	872	653	568	535	502	469	436
транспортный налог	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
водный налог	тыс. руб.	1 142	1 188	1 235	1 285	1 336	1 389	1 445	1 503	1 563	1 625	1 690	1 758	1 828	1 901	1 978	2 057	2 139	2 224	2 313
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	96	99	103	108	112	116	121	126	131	136	142	147	153	159	166	172	179	186	194
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	34	35	36	38	39	41
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 114	18 652	19 398	19 973	20 564	21 172	21 799	22 671	23 342	24 033	24 744	25 477	26 496	27 280	28 088	28 919	29 775	30 966	32 205
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	30 178	33 148	34 831	42 448	47 089	47 089	47 089	47 089	47 089	47 089	47 089	44 119	42 435	34 819	30 178	30 178	30 178	30 178	30 178
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 274	9 598	10 009	10 705	11 219	11 455	11 699	12 044	12 308	12 580	12 860	13 003	13 332	13 273	13 379	13 730	14 093	14 594	15 116
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-45 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 298 003	1 456 915	1 669 262	1 839 743	2 001 505	2 094 190	2 230 365	2 377 830	2 571 594	2 743 819	2 923 283	3 112 003	3 317 640	3 529 029	3 758 782	4 009 607	4 277 699	4 566 958	4 876 155
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	1 669,00	1 669,00	1 818,98	1 881,70	1 922,98	1 886,48	1 887,72	1 888,85	1 921,66	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	777,71	872,93	917,69	977,71	1 040,83	1 110,11	1 181,51	1 258,88	1 338,22	1 425,19	1 518,40	1 616,43	1 723,24	1 833,04	1 952,38	2 082,66	2 221,91	2 372,16	2 532,76
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	777,71	850,04	907,84	969,57	1 035,50	1 105,91	1 181,11	1 261,43	1 347,21	1 438,82	1 536,66	1 641,15	1 752,75	1 871,94	1 999,23	2 135,18	2 280,37	2 435,44	2 601,05
Рост тарифа год к году	х	-	1,12	1,05	1,07	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.7 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария перспективного развития схемы теплоснабжения (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергин с коллекторов	тыс. Гкал	1 683,73	1 768,55	1 833,71	1 896,43	1 937,71	1 901,21	1 902,45	1 903,58	1 936,39	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96	1 939,96
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
Отпуск тепловой энергин в сеть	тыс. Гкал	1 669,00	1 753,82	1 818,98	1 881,70	1 922,98	1 886,48	1 887,72	1 888,85	1 921,66	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 150 953	1 315 122	1 459 514	1 615 440	1 766 444	1 854 216	1 985 318	2 125 567	2 313 861	2 480 439	2 654 074	2 839 861	3 038 658	3 251 372	3 478 976	3 722 513	3 983 098	4 261 925	4 560 270
Топливо	тыс. руб.	1 150 495	1 314 563	1 458 836	1 614 776	1 765 722	1 853 453	1 984 499	2 124 689	2 312 906	2 479 413	2 652 972	2 838 680	3 037 387	3 250 004	3 477 505	3 720 930	3 981 395	4 260 093	4 558 299
Расход условного топлива	тыс. т. у. т	254,21	266,23	276,12	285,64	291,91	286,37	286,56	286,73	291,71	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25	292,25
Природный газ	тыс. руб.	1 150 495	1 314 563	1 458 836	1 614 776	1 765 722	1 853 453	1 984 499	2 124 689	2 312 906	2 479 413	2 652 972	2 838 680	3 037 387	3 250 004	3 477 505	3 720 930	3 981 395	4 260 093	4 558 299
Объем	млн. м3	219,89	230,29	238,84	247,08	252,50	247,71	247,87	248,02	252,33	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79	252,79
Цена	руб./тыс. м3	5 232,22	5 708,36	6 107,94	6 535,50	6 992,98	7 482,49	8 006,27	8 566,70	9 166,37	9 808,02	10 494,58	11 229,20	12 015,25	12 856,31	13 756,26	14 719,19	15 749,54	16 852,00	18 031,65
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	457	558	677	664	722	763	818	878	955	1 027	1 102	1 182	1 271	1 368	1 471	1 583	1 703	1 832	1 971
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	340	397	444	495	545	576	622	670	735	794	856	923	995	1 072	1 156	1 246	1 344	1 448	1 561
Объем	тыс. кВт*ч	43,07	45,26	46,94	48,56	49,62	48,68	48,71	48,74	49,59	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68
Тариф	руб./кВт*ч	7,90	8,77	9,45	10,19	10,98	11,84	12,76	13,76	14,83	15,99	17,23	18,58	20,03	21,59	23,27	25,09	27,04	29,15	31,43
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	117	162	234	169	177	187	197	208	220	232	246	259	276	295	315	337	359	384	410
Объем	тыс. Гкал	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
Тариф	руб./Гкал	956,77	1 318,22	1 906,96	1 380,58	1 446,60	1 523,43	1 605,25	1 694,20	1 793,33	1 894,35	2 005,09	2 109,01	2 252,42	2 405,59	2 569,17	2 743,87	2 930,45	3 129,72	3 342,55
Операционные расходы																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040
Итого операционные расходы	тыс. руб.	132 212	136 125	141 571	145 761	150 076	154 518	159 091	165 455	170 353	175 395	180 587	185 932	193 369	199 093	204 986	211 054	217 301	225 993	235 033
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	13 586	13 988	14 548	14 979	15 422	15 878	16 348	17 002	17 506	18 024	18 557	19 107	19 871	20 459	21 065	21 688	22 330	23 223	24 152
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	25 091	25 834	26 867	27 663	28 482	29 325	30 193	31 400	32 330	33 287	34 272	35 286	36 698	37 784	38 903	40 054	41 240	42 889	44 605
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60 833	62 633	65 139	67 067	69 052	71 096	73 200	76 128	78 382	80 702	83 091	85 550	88 972	91 606	94 317	97 109	99 984	103 983	108 142
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	12 689	13 065	13 587	13 990	14 404	14 830	15 269	15 880	16 350	16 834	17 332	17 845	18 559	19 108	19 674	20 256	20 856	21 690	22 558
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	13 913	14 325	14 898	15 339	15 793	16 260	16 741	17 411	17 926	18 457	19 003	19 566	20 349	20 951	21 571	22 210	22 867	23 782	24 733
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	309	318	331	340	350	361	371	386	398	410	422	434	452	465	479	493	507	528	549
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	5 791	5 962	6 201	6 384	6 573	6 768	6 968	7 247	7 461	7 682	7 909	8 144	8 469	8 720	8 978	9 244	9 517	9 898	10 294
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	51 327	58 820	71 753	76 392	70 774	71 065	71 379	71 941	72 306	72 694	73 107	71 283	70 407	65 291	61 440	62 310	63 208	64 445	65 735
Аренда основных средств	тыс. руб.	739	706	674	644	615	587	561	535	511	488	466	445	425	406	388	370	354	338	323
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 296	2 792	3 110	4 249	5 028	4 738	4 450	4 164	3 881	3 601	3 323	3 074	2 870	2 752	2 752	2 806	2 863	2 924	2 989
налог на имущество	тыс. руб.	1 033	1 478	1 744	2 829	3 551	3 202	2 853	2 504	2 154	1 805	1 456	1 132	851	653	568	535	502	469	436
транспортный налог	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
водный налог	тыс. руб.	1 142	1 188	1 235	1 285	1 336	1 389	1 445	1 503	1 563	1 625	1 690	1 758	1 828	1 901	1 978	2 057	2 139	2 224	2 313
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	96	99	103	108	112	116	121	126	131	136	142	147	153	159	166	172	179	186	194
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	34	35	36	38	39	41
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 114	18 652	19 398	19 973	20 564	21 172	21 799	22 671	23 342	24 033	24 744	25 477	26 496	27 280	28 088	28 919	29 775	30 966	32 205
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	30 178	32 466	34 139	39 903	44 544	44 544	44 544	44 544	44 544	44 544	44 544	42 256	40 583	34 819	30 178	30 178	30 178	30 178	30 178
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 274	9 599	10 009	10 705	11 219	11 455	11 699	12 044	12 308	12 580	12 860	13 003	13 332	13 273	13 379	13 730	14 093	14 594	15 116
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-45 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 298 003	1 516 307	1 669 258	1 839 742	2 001 503	2 094 188	2 230 365	2 377 830	2 571 594	2 743 819	2 923 283	3 112 003	3 317 640	3 529 029	3 758 782	4 009 607	4 277 699	4 566 958	4 876 155
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	1 669,00	1 753,82	1 818,98	1 881,70	1 922,98	1 886,48	1 887,72	1 888,85	1 921,66	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23	1 925,23
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	777,71	864,57	917,69	977,70	1 040,83	1 110,11	1 181,51	1 258,88	1 338,22	1 425,19	1 518,40	1 616,43	1 723,24	1 833,04	1 952,38	2 082,66	2 221,91	2 372,16	2 532,76
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	777,71	850,04	907,84	969,57	1 035,50	1 105,91	1 181,11	1 261,43	1 347,21	1 438,82	1 536,66	1 641,15	1 752,75	1 871,94	1 999,23	2 135,18	2 280,37	2 435,44	2 601,05
Рост тарифа год к году	х	-	1,11	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,07	1,06	1,07	1,07	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.8 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. (вариант ТСО)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	896,35	890,47	890,47	890,47	890,47	890,47	1 169,79	1 188,79	1 149,59	1 167,14	1 173,36	1 178,75	1 184,27	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,22	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	884,13	878,21	878,21	878,21	878,21	878,21	1 157,54	1 176,53	1 137,33	1 154,88	1 161,10	1 166,50	1 172,01	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	629 635	692 217	740 672	792 519	847 995	907 355	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Топливо	тыс. руб.	629 635	692 217	740 672	792 519	847 995	907 355	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Расход условного топлива	тыс. т. у. т	147,89	149,03	149,03	149,03	149,03	149,03	193,64	196,82	190,26	193,19	194,24	195,14	196,06	196,64	196,64	196,64	196,64	196,64	196,64
Природный газ	тыс. руб.	629 635	692 217	740 672	792 519	847 995	907 355	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Объем	млн. м3	127,86	128,84	128,84	128,84	128,84	128,84	167,41	170,16	164,49	167,03	167,93	168,71	169,51	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01
Цена	руб./тыс. м3	4 924,47	5 372,59	5 748,67	6 151,08	6 581,66	7 042,37	7 535,34	8 062,81	8 627,21	9 231,12	9 877,29	10 568,70	11 308,51	12 100,11	12 947,12	13 853,41	14 823,15	15 860,77	16 971,03
Операционные расходы																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040	1,030
Итого операционные расходы	тыс. руб.	97 651	101 557	104 563	107 658	110 845	114 126	118 691	122 204	125 821	129 545	133 380	138 715	142 821	147 049	151 401	155 883	162 118	168 603	173 593
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 968	6 207	6 390	6 580	6 774	6 975	7 254	7 469	7 690	7 917	8 152	8 478	8 729	8 987	9 253	9 527	9 908	10 304	10 609
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 884	12 359	12 725	13 102	13 490	13 889	14 445	14 872	15 312	15 766	16 232	16 882	17 381	17 896	18 426	18 971	19 730	20 519	21 126
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	59 050	61 412	63 230	65 102	67 029	69 013	71 773	73 898	76 085	78 337	80 656	83 882	86 365	88 922	91 554	94 264	98 034	101 956	104 974
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 147	2 233	2 299	2 367	2 437	2 510	2 610	2 687	2 767	2 849	2 933	3 050	3 141	3 234	3 329	3 428	3 565	3 707	3 817
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	8 124	8 449	8 700	8 957	9 222	9 495	9 875	10 167	10 468	10 778	11 097	11 541	11 883	12 234	12 596	12 969	13 488	14 028	14 443
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	97	101	104	107	110	113	118	121	125	128	132	138	142	146	150	155	161	167	172
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	305	317	327	336	346	357	371	382	393	405	417	433	446	459	473	487	507	527	542
Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб.	32	33	34	36	37	38	39	40	42	43	44	46	47	49	50	51	53	56	57
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	10 043	10 444	10 753	11 072	11 399	11 737	12 206	12 568	12 940	13 323	13 717	14 266	14 688	15 123	15 570	16 031	16 672	17 339	17 853
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	99 755	139 779	130 236	129 717	129 218	128 739	128 493	128 062	127 653	127 266	127 329	89 387	82 688	83 191	83 720	84 276	85 151	86 075	86 735
Аренда основных средств	тыс. руб.	344	329	314	300	286	273	261	249	238	227	217	207	198	189	181	173	165	157	150
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 956	14 863	18 089	16 649	15 210	13 774	12 341	10 910	9 482	8 056	7 106	6 631	6 157	5 910	5 665	5 425	5 188	4 955	4 727
налог на имущество	тыс. руб.	4 274	13 126	16 296	14 796	13 296	11 796	10 296	8 796	7 296	5 796	4 768	4 211	3 654	3 318	2 983	2 648	2 313	1 978	1 643
земельный налог	тыс. руб.	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
транспортный налог	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
водный налог	тыс. руб.	1 244	1 294	1 346	1 400	1 456	1 514	1 574	1 637	1 703	1 771	1 842	1 916	1 992	2 072	2 155	2 241	2 331	2 424	2 521
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	113	117	122	127	132	137	143	148	154	161	167	174	181	188	195	203	211	220	229
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	17	17	18	19	19
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 521	18 221	18 760	19 316	19 887	20 476	21 295	21 925	22 574	23 243	23 931	24 888	25 625	26 383	27 164	27 968	29 087	30 250	31 146
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	50 785	89 489	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	57 882	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785
Налог на прибыль	тыс. руб.	25 148	17 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6 915	12 067	11 740	11 869	12 003	12 143	12 359	12 513	12 674	12 841	13 035	11 405	11 275	11 512	11 756	12 008	12 363	12 734	13 016
Нормативная прибыль	тыс. руб.	75 444	70 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-96 758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	812 642	1 016 591	987 210	1 041 763	1 100 061	1 162 362	1 521 059	1 634 748	1 685 248	1 811 519	1 932 426	2 022 544	2 153 656	2 298 856	2 447 979	2 607 346	2 779 674	2 963 856	3 158 541
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	884,13	878,21	878,21	878,21	878,21	878,21	1 157,54	1 176,53	1 137,33	1 154,88	1 161,10	1 166,50	1 172,01	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47	1 175,47
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	919,15	1 157,57	1 124,11	1 186,23	1 252,61	1 323,55	1 314,05	1 389,47	1 481,76	1 568,58	1 664,31	1 733,86	1 837,57	1 955,69	2 082,55	2 218,13	2 364,73	2 521,42	2 687,04
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	919,15	1 004,63	1 072,94	1 145,90	1 223,82	1 307,04	1 395,92	1 490,84	1 592,22	1 700,49	1 816,12	1 939,62	2 071,51	2 212,37	2 362,81	2 523,48	2 695,08	2 878,35	3 074,08
Рост тарифа год к году	х	-	1,26	0,97	1,06	1,06	1,06	0,99	1,06	1,07	1,06	1,06	1,04	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.9 – Прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов ПАО «Юнипро» «Сургутская ГРЭС-2» на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария схемы теплоснабжения (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергрии с коллекторов	тыс. Гкал	896,35	969,41	992,99	1 068,25	1 096,15	1 143,24	1 169,79	1 188,79	1 149,59	1 167,14	1 173,36	1 178,75	1 184,27	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73	1 187,73
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22
Отпуск тепловой энергрии в сеть	тыс. Гкал	884,13	957,19	980,77	1 056,03	1 083,93	1 131,02	1 157,57	1 176,57	1 137,37	1 154,92	1 161,14	1 166,53	1 172,05	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	629 635	743 741	815 412	939 444	1 031 755	1 151 947	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Топливо	тыс. руб.	629 635	743 741	815 412	939 444	1 031 755	1 151 947	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Расход условного топлива	тыс. т. у. т	147,89	160,12	164,06	176,65	181,32	189,20	193,64	196,82	190,26	193,19	194,24	195,14	196,06	196,64	196,64	196,64	196,64	196,64	196,64
Природный газ	тыс. руб.	629 635	743 741	815 412	939 444	1 031 755	1 151 947	1 261 516	1 371 969	1 419 100	1 541 867	1 658 682	1 783 037	1 916 871	2 057 105	2 201 102	2 355 179	2 520 042	2 696 445	2 885 196
Объем	млн. м3	127,86	138,43	141,84	152,73	156,76	163,57	167,41	170,16	164,49	167,03	167,93	168,71	169,51	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01
Цена	руб./тыс. м3	4 924,47	5 372,59	5 748,67	6 151,08	6 581,66	7 042,37	7 535,34	8 062,81	8 627,21	9 231,12	9 877,29	10 568,70	11 308,51	12 100,11	12 947,12	13 853,41	14 823,15	15 860,77	16 971,03
Операционные расходы																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации ОР на производство ТЭ	х	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,040	1,040	1,030
Итого операционные расходы	тыс. руб.	97 651	101 557	104 563	107 658	110 845	114 126	118 691	122 204	125 821	129 545	133 380	138 715	142 821	147 049	151 401	155 883	162 118	168 603	173 593
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 968	6 207	6 390	6 580	6 774	6 975	7 254	7 469	7 690	7 917	8 152	8 478	8 729	8 987	9 253	9 527	9 908	10 304	10 609
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 884	12 359	12 725	13 102	13 490	13 889	14 445	14 872	15 312	15 766	16 232	16 882	17 381	17 896	18 426	18 971	19 730	20 519	21 126
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	59 050	61 412	63 230	65 102	67 029	69 013	71 773	73 898	76 085	78 337	80 656	83 882	86 365	88 922	91 554	94 264	98 034	101 956	104 974
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 147	2 233	2 299	2 367	2 437	2 510	2 610	2 687	2 767	2 849	2 933	3 050	3 141	3 234	3 329	3 428	3 565	3 707	3 817
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	8 124	8 449	8 700	8 957	9 222	9 495	9 875	10 167	10 468	10 778	11 097	11 541	11 883	12 234	12 596	12 969	13 488	14 028	14 443
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	97	101	104	107	110	113	118	121	125	128	132	138	142	146	150	155	161	167	172
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	305	317	327	336	346	357	371	382	393	405	417	433	446	459	473	487	507	527	542
Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб.	32	33	34	36	37	38	39	40	42	43	44	46	47	49	50	51	53	56	57
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	10 043	10 444	10 753	11 072	11 399	11 737	12 206	12 568	12 940	13 323	13 717	14 266	14 688	15 123	15 570	16 031	16 672	17 339	17 853
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	99 755	139 779	130 236	129 717	129 218	128 739	128 493	128 062	127 653	127 266	127 329	89 387	82 688	83 191	83 720	84 276	85 151	86 075	86 735
Аренда основных средств	тыс. руб.	344	329	314	300	286	273	261	249	238	227	217	207	198	189	181	173	165	157	150
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	5 956	13 988	14 565	13 505	12 447	11 392	10 339	9 289	8 241	7 197	6 581	6 394	6 065	5 817	5 573	5 333	5 096	4 863	4 635
налог на имущество	тыс. руб.	4 274	12 251	12 772	11 652	10 533	9 414	8 294	7 175	6 056	4 936	4 243	3 975	3 562	3 226	2 891	2 556	2 221	1 886	1 550
земельный налог	тыс. руб.	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
транспортный налог	тыс. руб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
водный налог	тыс. руб.	1 244	1 294	1 346	1 400	1 456	1 514	1 574	1 637	1 703	1 771	1 842	1 916	1 992	2 072	2 155	2 241	2 331	2 424	2 521
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	113	117	122	127	132	137	143	148	154	161	167	174	181	188	195	203	211	220	229
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	17	17	18	19	19
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 521	18 221	18 760	19 316	19 887	20 476	21 295	21 925	22 574	23 243	23 931	24 888	25 625	26 383	27 164	27 968	29 087	30 250	31 146
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	50 785	89 489	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	96 586	57 882	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785	50 785
Налог на прибыль	тыс. руб.	25 148	17 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6 915	12 067	11 740	11 869	12 003	12 143	12 359	12 513	12 674	12 841	13 035	11 405	11 275	11 512	11 756	12 008	12 363	12 734	13 016
Нормативная прибыль	тыс. руб.	75 444	70 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-96 758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	812 642	1 068 116	1 061 951	1 188 687	1 283 820	1 406 955	1 521 059	1 634 748	1 685 248	1 811 519	1 932 426	2 022 544	2 153 656	2 298 856	2 447 979	2 607 346	2 779 674	2 963 856	3 158 541
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	884,13	957,19	980,77	1 056,03	1 083,93	1 131,02	1 157,57	1 176,57	1 137,37	1 154,92	1 161,14	1 166,53	1 172,05	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51	1 175,51
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	919,15	1 115,89	1 082,77	1 125,62	1 184,42	1 243,97	1 314,01	1 389,42	1 481,71	1 568,53	1 664,25	1 733,81	1 837,51	1 955,63	2 082,49	2 218,06	2 364,66	2 521,34	2 686,96
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	919,15	1 004,63	1 072,94	1 145,90	1 223,82	1 307,04	1 395,92	1 490,84	1 592,22	1 700,49	1 816,12	1 939,62	2 071,51	2 212,37	2 362,81	2 523,48	2 695,08	2 878,35	3 074,08
Рост тарифа год к году	х	-	1,21	0,97	1,04	1,05	1,05	1,06	1,06	1,07	1,06	1,06	1,04	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.10 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» в зоне деятельности №2 на период до 2044 г. (вариант ТСО)

[illegible]

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
налог на имущество	тыс. руб.	52 409	50 265	48 121	45 977	43 832	41 688	39 544	37 400	35 256	33 112	30 968	28 824	26 680	24 535	22 391	20 247	18 103	15 959	13 815
земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	57	59	61	64	66	69	72	75	78	81	84	88	91	95	98	102	106	111	115
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	33	34	35	37	38
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	283 777	292 211	300 860	312 894	322 156	331 692	341 510	351 619	365 683	376 508	387 652	399 127	410 941	427 379	440 029	453 054	466 464	480 272	499 483
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	324 865	374 684	438 259	526 845	617 168	657 096	657 096	657 096	657 096	657 096	657 096	629 453	595 336	582 602	530 617	501 852	501 852	501 852	501 852
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	70 761	83 477	105 225	103 086	109 912	116 763	124 664	132 098	139 723	147 896	155 666	162 949	171 945	182 143	191 879	202 620	214 490	227 137	241 039
Налог на прибыль	тыс. руб.	23 439	211 728	316 038	109 861	25 521	27 120	28 845	30 565	32 330	34 222	36 020	37 713	39 794	42 154	44 407	46 892	49 639	52 566	55 783
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	70 316	846 914	1 264 152	439 443	102 082	108 480	115 379	122 261	129 322	136 887	144 080	150 850	159 176	168 616	177 627	187 569	198 556	210 262	223 131
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	14 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 261 638	7 135 554	9 162 969	8 031 215	8 165 556	8 677 368	9 229 157	9 779 714	10 344 466	10 949 607	11 525 006	12 066 536	12 732 537	13 487 610	14 208 427	15 003 689	15 882 517	16 818 925	17 848 263
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 427,63	2 411,95	2 411,95	2 989,62	3 141,84	3 281,26	3 522,23	3 695,20	3 737,22	3 789,87	3 796,20	3 801,69	3 807,31	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 167,39	2 958,42	3 798,99	2 686,36	2 598,97	2 644,52	2 620,26	2 646,60	2 767,95	2 889,18	3 035,93	3 173,99	3 344,24	3 539,28	3 728,43	3 937,12	4 167,73	4 413,45	4 683,56
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 167,39	2 368,96	2 530,05	2 702,09	2 885,83	3 082,07	3 291,65	3 515,48	3 754,53	4 009,84	4 282,51	4 573,72	4 884,73	5 216,89	5 571,64	5 950,51	6 355,14	6 787,29	7 248,83
Рост тарифа год к году	х	-	1,36	1,28	0,71	0,97	1,02	0,99	1,01	1,05	1,04	1,05	1,05	1,05	1,06	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Таблица 15.11 – Прогноз тарифов на тепловую энергию СГМУП «Городские тепловые сети» в зоне деятельности №2 на период до 2044 г. в случае реализации основного сценария схемы теплоснабжения (вариант разработчика)

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Основные балансовые показатели																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	654,46	743,65	774,20	912,11	1 006,60	1 118,19	1 332,04	1 484,84	1 535,81	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68	1 567,68
Расход на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 060,31	2 335,32	2 438,96	2 597,39	2 666,45	2 699,74	2 732,17	2 756,30	2 745,60	2 770,45	2 778,03	2 784,59	2 791,31	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 714,77	3 078,97	3 213,16	3 509,50	3 673,05	3 817,93	4 064,21	4 241,14	4 281,41	4 338,13	4 345,71	4 352,28	4 358,99	4 363,21	4 363,21	4 363,21	4 363,21	4 363,21	4 363,21
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	287,13	476,89	493,89	519,88	531,21	536,67	541,99	545,94	544,19	548,26	549,51	550,58	551,69	552,38	552,38	552,38	552,38	552,38	552,38
	%	10,58%	15,49%	15,37%	14,81%	14,46%	14,06%	13,34%	12,87%	12,71%	12,64%	12,64%	12,65%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 427,63	2 602,08	2 719,27	2 989,62	3 141,84	3 281,26	3 522,23	3 695,20	3 737,22	3 789,87	3 796,20	3 801,69	3 807,31	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83
Расчёт тарифа																				
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 935 720	4 041 689	5 708 778	4 833 421	5 233 304	5 628 249	6 137 326	6 611 173	7 074 422	7 596 583	8 087 760	8 571 524	9 180 365	9 825 858	10 500 456	11 221 644	11 992 654	12 816 944	13 698 209
Топливо	тыс. руб.	522 647	635 563	690 228	813 744	886 656	966 709	1 119 171	1 229 181	1 377 160	1 506 108	1 611 567	1 724 412	1 845 158	1 974 359	2 112 607	2 260 537	2 418 825	2 588 197	2 769 429
Расход условного топлива	тыс. т. у. т	132,57	144,58	146,32	158,42	160,81	163,33	174,44	178,31	185,40	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87
Природный газ	тыс. руб.	520 666	633 363	687 856	811 185	883 897	963 734	1 115 965	1 225 725	1 373 434	1 502 091	1 607 237	1 719 744	1 840 126	1 968 935	2 106 760	2 254 233	2 412 030	2 580 872	2 761 533
Объем	млн. м3	90,20	100,57	102,08	112,51	114,57	116,75	126,35	129,70	135,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82
Цена	руб./тыс. м3	5 772,20	6 297,47	6 738,29	7 209,97	7 714,67	8 254,70	8 832,53	9 450,80	10 112,36	10 820,23	11 577,64	12 388,08	13 255,24	14 183,11	15 175,93	16 238,24	17 374,92	18 591,16	19 892,54
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	1 982	2 200	2 372	2 560	2 759	2 974	3 206	3 456	3 726	4 017	4 330	4 668	5 032	5 424	5 847	6 304	6 795	7 325	7 897
Объем	млн. кВт*ч	229,13	229,13	229,13	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40	229,40
Цена	руб./кВт*ч	8,65	9,60	10,35	11,16	12,03	12,97	13,98	15,07	16,24	17,51	18,88	20,35	21,93	23,65	25,49	27,48	29,62	31,93	34,42
Другие энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 413 073	3 406 126	5 018 550	4 019 677	4 346 648	4 661 540	5 018 155	5 381 991	5 697 263	6 090 476	6 476 192	6 847 113	7 335 207	7 851 499	8 387 848	8 961 107	9 573 830	10 228 747	10 928 780
Электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.	208 459	248 016	279 403	331 142	375 146	422 353	488 732	552 726	602 616	658 770	711 342	767 935	829 057	894 550	964 325	1 039 542	1 120 626	1 208 035	1 302 262
Объем	млн. кВт*ч	23 042,52	24 698,31	25 810,65	28 376,81	29 821,60	31 144,94	33 432,15	35 073,95	35 472,85	35 972,54	36 032,67	36 084,79	36 138,07	36 171,50	36 171,50	36 171,50	36 171,50	36 171,50	36 171,50
Тариф	руб./кВт*ч	9,05	10,04	10,83	11,67	12,58	13,56	14,62	15,76	16,99	18,31	19,74	21,28	22,94	24,73	26,66	28,74	30,98	33,40	36,00
Холодная вода	тыс. руб.	68 236	79 648	88 146	102 628	114 216	126 323	143 600	159 540	170 875	183 505	194 657	206 440	218 943	232 075	241 358	251 012	261 052	271 495	282 354
Объем	тыс. м3	1 081,85	1 159,59	1 211,81	1 332,30	1 400,13	1 462,26	1 569,64	1 646,73	1 665,46	1 688,92	1 691,74	1 694,19	1 696,69	1 698,26	1 698,26	1 698,26	1 698,26	1 698,26	1 698,26
Тариф	руб./м3	63,07	68,69	72,74	77,03	81,58	86,39	91,49	96,88	102,60	108,65	115,06	121,85	129,04	136,65	142,12	147,81	153,72	159,87	166,26
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	2 136 378	3 078 461	4 651 001	3 585 907	3 857 285	4 112 864	4 385 823	4 669 725	4 923 772	5 248 200	5 570 194	5 872 737	6 287 208	6 724 874	7 182 166	7 670 553	8 192 151	8 749 217	9 344 164
Объем	тыс. Гкал	2 060,31	2 335,32	2 438,96	2 597,39	2 666,45	2 699,74	2 732,17	2 756,30	2 745,60	2 770,45	2 778,03	2 784,59	2 791,31	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52	2 795,52
Тариф	руб./Гкал	1 036,92	1 318,22	1 906,96	1 380,58	1 446,60	1 523,43	1 605,25	1 694,20	1 793,33	1 894,35	2 005,09	2 109,01	2 252,42	2 405,59	2 569,17	2 743,87	2 930,45	3 129,72	3 342,55
Операционные расходы (производство ТЭ)																				
Расчет коэффициента индексации																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,051	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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	х	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										

Наименование	Ед. изм.	2026 (регул. орган)	Экспертная оценка																	
			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	52 485	50 343	48 203	46 062	43 921	41 780	39 640	37 500	35 360	33 220	31 080	28 940	26 801	24 661	22 522	20 383	18 245	16 106	13 968
налог на имущество	тыс. руб.	52 409	50 265	48 121	45 977	43 832	41 688	39 544	37 400	35 256	33 112	30 968	28 824	26 680	24 535	22 391	20 247	18 103	15 959	13 815
земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов	тыс. руб.	57	59	61	64	66	69	72	75	78	81	84	88	91	95	98	102	106	111	115
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	33	34	35	37	38
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	283 777	292 211	300 860	312 894	322 156	331 692	341 510	351 619	365 683	376 508	387 652	399 127	410 941	427 379	440 029	453 054	466 464	480 272	499 483
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	324 865	374 684	438 259	526 845	617 168	657 096	657 096	657 096	657 096	657 096	657 096	629 453	595 336	582 602	530 617	501 852	501 852	501 852	501 852
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	70 761	87 678	113 423	103 017	109 819	116 655	124 549	131 979	139 600	147 766	155 532	162 840	171 827	182 017	191 745	202 477	214 337	226 974	240 865
Налог на прибыль	тыс. руб.	23 439	212 677	317 941	109 783	25 433	27 016	28 844	30 565	32 330	34 222	36 020	37 712	39 794	42 154	44 407	46 892	49 639	52 565	55 782
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	70 316	850 707	1 271 765	439 133	101 733	108 066	115 378	122 261	129 321	136 886	144 080	150 850	159 176	168 615	177 626	187 568	198 555	210 261	223 130
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	14 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 261 638	7 439 028	9 771 955	8 006 442	8 137 625	8 644 194	9 229 101	9 779 686	10 344 409	10 949 550	11 524 948	12 066 479	12 732 476	13 487 544	14 208 357	15 003 614	15 882 437	16 818 839	17 848 171
Отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	2 427,63	2 602,08	2 719,27	2 989,62	3 141,84	3 281,26	3 522,23	3 695,20	3 737,22	3 789,87	3 796,20	3 801,69	3 807,31	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83	3 810,83
Среднегодовой тариф конечным потребителям	руб./Гкал	2 167,39	2 858,88	3 593,60	2 678,08	2 590,08	2 634,41	2 620,25	2 646,59	2 767,94	2 889,16	3 035,91	3 173,97	3 344,22	3 539,27	3 728,42	3 937,10	4 167,71	4 413,43	4 683,54
Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб./Гкал	2 167,39	2 368,96	2 530,05	2 702,09	2 885,83	3 082,07	3 291,65	3 515,48	3 754,53	4 009,84	4 282,51	4 573,72	4 884,73	5 216,89	5 571,64	5 950,51	6 355,14	6 787,29	7 248,83
Рост тарифа год к году	х	-	1,32	1,26	0,75	0,97	1,02	0,99	1,01	1,05	1,04	1,05	1,05	1,05	1,06	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06
Прогнозный рост тарифов на тепловую энергию по индексам МЭР	х	-	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СУРГУТ

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут

В таблице ниже приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут на существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ)	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	Суммарный выброс загрязняющих веществ
код	наименование		мг/м3		Существ. положение	Перспектива
					т/г	т/г
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	67567,49	68330,88
		ПДК с/с	0,1			
		ПДК с/г	0,04			
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	10988,90	11102,66
		ПДК с/с	--			
		ПДК с/г	0,06			
328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	3	0,00	0,00
		ПДК с/с	0,05			
		ПДК с/г	0,025			
330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	3	123,69	127,23
		ПДК с/с	0,05			
		ПДК с/г	--			
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	47690,81	50270,06
		ПДК с/с	3			
		ПДК с/г	3			
703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	--	1	0,11	0,121
		ПДК с/с	1,00Е-06			
		ПДК с/г	1,00Е-06			

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличился за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице ниже приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 0,78 ПДК на текущий момент, а также 0,83 ПДК в перспективе.

Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		См/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,78	0,83
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,11	0,11
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	-
0330	Сера диоксид	0,03	0,02
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3	0,3
0703	Бенз/а/пирен	0,057	0,03

16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

При настоящей актуализации схемы теплоснабжения произведен расчет загрязнения атмосферы по унифицированной программе УПРЗА «Эколог», версия 4.70.0.4, предназначенной для автоматизированного расчета полей концентрации загрязняющих веществ, разработанной ГК «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и реализующий Приказ от 06.06.2017 г. Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (МРР-2017). Программа прошла согласование в ГТО им. А.И. Воейкова и рекомендована к использованию.

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее и перспективное положение показывает, что выбросы загрязняющих веществ создают загрязнение, не превышающее 1 ПДК.

Согласно результатам оценки максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения, детальный расчет рассеивания проводился в отношении диоксида азота (результаты расчета приведены на рисунках ниже).

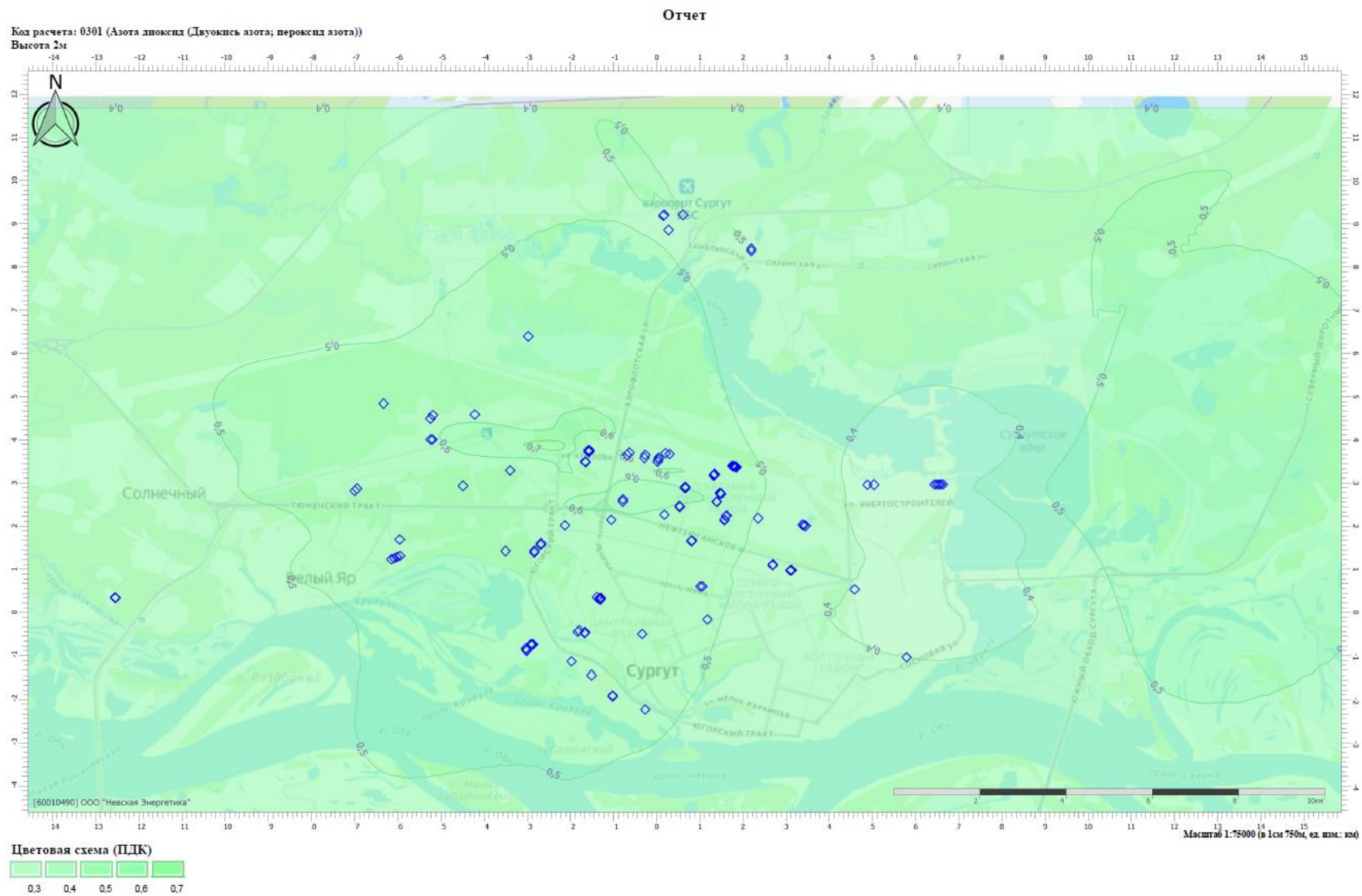


Рисунок 16.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота, перспективное положение

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

При реализации выбранного сценария развития СЦТ на территории г. Сургут, с учетом планов перспективного строительства, снижение объема (массы) выбросов вредных веществ, не ожидается. При этом, решения о перераспределении тепловой нагрузки между существующими и планируемыми источниками (в т.ч. источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), представленные в соответствующих разделах, позволяют говорить о том, что рост выбросов ЗВ к 2044 году не превышает величину около 10%, см. раздел 16.1 (указано по «наихудшему» результату – Бенз/а/пирену).

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что выбросы загрязняющих веществ создают загрязнение, не превышающее 1 ПДК.

Котельные оказывают существенное влияние на состояние воздушного бассейна в районе их расположения. Потребляя немалое количество топлива, котельная установка выбрасывает в атмосферу через дымовую трубу продукты сгорания, содержащие окись углерода CO, сернистый ангидрид SO₂, окислы азота NO и др.

При переработке высокосернистой нефти только 5 – 15% серы переходит в дистиляционные продукты; остальная часть серы остается в дизеле, сжигание которого в больших количествах на крупных ТЭЦ, связано с большой концентрацией сернистых соединений в отходящих дымовых газах.

Важным природоохранным мероприятием является повышение качества используемого топлива. С позиций охраны воздушного бассейна преимущества имеют те виды топлива, которые содержат меньше нежелательных примесей. Поэтому во избежание излишнего загрязнения воздушного бассейна преимущество, по возможности, должно отдаваться малозольным и малосернистым топливам. Наиболее чистым органическим топливом является природный газ. При его сжигании не выделяются твердые частицы и практически отсутствуют выбросы сернистых соединений. В связи с этим переориентация электростанций, работающих на мазуте, на сжигание только природного газа может

привести к не менее осязаемому результату, чем установка, дорогостоящих очистных сооружений.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличиваются за счет увеличения теплопотребления и, соответственно использования топлива для генерации тепла. Однако, анализ показал, что рост выбросов ЗВ в рассматриваемом сценарии развития СЦТ г. Сургут невелик.

Предпочтительный вариант развития схемы теплоснабжения города Сургут обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда с незначительным ухудшением (в допустимых пределах) воздействия на атмосферный воздух от теплоисточников города.

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

В рамках настоящей схемы теплоснабжения не предусматривается выделение отдельных (локальных) природоохранных мероприятий, направленных на снижение выбросов вредных (загрязняющих) веществ и минимизацию воздействия на окружающую среду от размещения отходов производства.

С учетом сценарных условий развития систем централизованного теплоснабжения г. Сургут, исполнение мероприятий, представленных в прочих Главах Обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения, оказывает достаточный эффект для минимизации воздействия на окружающую среду, что было представлено в соответствующих разделах настоящего документа.

В свою очередь, величина необходимых инвестиций на реализацию перспективного развития СЦТ, приведена в составе Книги 2. Глава 12. «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию».