



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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 7 - 17)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

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

_____ Е. А. Кикоть

_____ Е. Н. Клименко

"__" _____ 2025 г.

"__" _____ 2025 г.

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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 7 - 17)

Санкт-Петербург
2025



СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	9
Раздел 7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	10
7.1. 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).....	10
7.2. 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.....	10
7.2.1. 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	10
7.2.2. 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.....	19
7.3. 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.....	24
7.4. 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	26
7.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	27
7.6. Строительство и реконструкция насосных станций	56
7.7. 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.....	69
Раздел 8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	71
8.1. 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.....	71
8.2. 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.....	71
Раздел 9. Перспективные топливные балансы.....	72

9.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	72
9.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	82
9.3.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	86
9.4.Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	91
9.5.Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	91
Раздел 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	92
10.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	94
10.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	108
10.3.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.....	157
10.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	157
10.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	157
Раздел 11. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	160
11.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	160
11.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	165
11.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	167
11.3.1. Порядок определения ЕТО.....	167
11.3.2. Критерии определения ЕТО.....	168
11.3.3. Обязанности ЕТО.....	168
11.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	169
11.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	176
11.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	176
Раздел 12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	181
Раздел 13. Решения по бесхозным тепловым сетям	185
Раздел 14. 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	186
14.1.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.....	186
14.2. 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...	187
14.2.1. СГРЭС-1:.....	187
14.2.2. СГРЭС-2:.....	188
14.3. 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.....	189
14.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	189
14.5. 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.....	190
Раздел 15. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	191
Раздел 16. Ценовые (тарифные) последствия	200
Раздел 17. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Сургут	201
17.1. 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	201
17.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	202
17.3. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	202

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) тыс. руб. без НДС.....	12
Таблица 7.2 - 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	20
Таблица 7.3 – 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.....	25
Таблица 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	29
Таблица 7.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ).....	57
Таблица 7.6 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ).....	58
Таблица 7.7 - Результаты расчета оптимальных температурных графиков для источников тепловой энергии и величина отклонения от утвержденных температурных графиков	69
Таблица 9.1 – Таблица П45.1. Топливно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	73
Таблица 9.2 – 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	74
Таблица 9.3 – 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.....	76
Таблица 9.4 – 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.....	76
Таблица 9.5 – 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	77
Таблица 9.6 – 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	77
Таблица 9.7 – 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).....	78
Таблица 9.8 – 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).....	78
Таблица 9.9 – 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(вариант разработчика).....	79
Таблица 9.10 – 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(вариант разработчика).....	79
Таблица 9.11 – 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(вариант разработчика).....	80

Таблица 9.12 – 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)....	81
Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	83
Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	87
Таблица 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС).....	93
Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	94
Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)	95
Таблица 10.4 – 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)	109
Таблица 10.5 – Источники инвестиций по ТСО г. Сургута, в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.	159
Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	161
Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	165
Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	170
Таблица 11.4 - 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).....	175
Таблица 11.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	177
Таблица 12.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч.....	182
Таблица 14.1 – Модернизация энергоблоков, проводимая в рамках проектов КОММод СГРЭС-1	187
Таблица 15.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	196
Таблица 15.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3.....	197
Таблица 15.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу	198
Таблица 15.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании	199
Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу	201
Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу	202

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	166
Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1	188

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1. 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.

7.2. 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

7.2.1. 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 (квартальных) 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 7.1 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.														
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0	0
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0									
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						253 527,5	253 527,5	253 527,5						
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0										
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0	0
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,7	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	130 816,5	84 313,8	39 200,4	19 585,3	23 447,8	14 609,3		
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXIV	0	1 084,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,7	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,4	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,6	58 217,6	0	0	2 487,0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,8	17 660,4	24 445,1	0	1 162,2	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,8	1 541,3	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,6	24 536,6	9 707,5	0	1 824,8	0	2 370,9	0	0		
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,6	0	0	0	0		
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,1	0	0	0	0		
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,0	46 723,6	14 050,0	0	9 418,0	13 053,0	6 373,3	0	0	0	0		
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,5	37 522,9	5 930,3	55 626,7	8 004,2	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXI	0	11 209,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.														
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10	581,0													
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции переливания крови в микрорайоне 31А	17 152,2													
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными	11 650,0													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства														
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута"	63 959,0													
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,9	10 579,5	150 202,3	30 824,8	12 989,3	21 056,6	27 903,7	0	0	0	0		
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,0	0	0	0	23 086,7	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,3	0	0	0		
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,6	44 903,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,1	2 075,8	4 094,0	0	0	0	0	0	3 198,3	0		
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,3	0	0	0	4 024,3	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,1	0	0	0		
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV	0	1 894,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,6	6 693,3	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	2 789,5	0	12 841,6	0	0	0	0	0	831,7	18 207,7	9 307,8		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗПЛ2	0	0	0	0	0	0	12 520,1	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,5	0	0	0	13 734,4	6 594,3	4 642,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,7	0	20 295,9	7 113,8		
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,2	21 835,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,1	0	0	56 400,9	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,3	31 179,4	38 706,1	44 477,1	133 724,6	78 662,6	105 989,2	36 696,7	2 284,3	26 235,9	0		
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	393 332,3	119 880,3	43 435,8	0	0	0	0		
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,1	54 008,2	17 459,3	29 280,0	17 512,0	93 017,5	0	0	0		
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,7	182 332,4	118 782,5	96 844,8		
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,9	0	2 778,9	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	37 789,3	13 199,7	4 771,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	100 895,1	0	0	0	0	0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛИ	0	0	0	0	0	13 648,3	4 131,3	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	82 002,8	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,7	23 209,5	1 037,2	19 380,9	5 095,6	4 013,4	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,1	1 381,5	0	0	0	10 528,9	0	0	0		
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,3	0	0	1 388,2	11 667,0	962,4	0	0	0	0		
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,6	20 563,8	5 520,6	4 134,6	0	0	0		
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,0	4 356,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,9	0	1 309,0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,6	0	0	0	0	0	0	28 741,3	16 157,9	19 003,6	1 162,4		
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,7	22 474,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,3	22 820,2	3 277,8	27 109,9	23 027,0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,6	0	0	0	0	50 610,8	199 443,1	311 464,7	157 526,2	96 583,8	48 156,3		
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,2	0	3 431,7	75 965,2	0	19 829,1	0	5 060,1	35 388,6		
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,7	5 522,1	0	0	29 128,7	0	0	7 636,6	7 584,2	24 217,0	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,8	4 394,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,9	11 603,1	2 621,4	5 776,5	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,9	979,2	1 191,5	10 510,6	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,3	0	2 073,4	3 221,9	3 652,5	0	0	0	0		
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	356,5	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,0	0	0	55 733,3	76 206,5	15 922,8	6 212,3	0	0	3 635,8	2 917,5		
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2ДУ500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от 1ТК-46 до новой ТК (по ул. Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин") (в т.ч. ПИР 2025-2026, СМР 2027-2028)		3 251,6	3 251,6	61 779,6	61 779,6									
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,0	22 275,0									
002.02.09.003	Строительство переемычки по ул. Флегонта Показаньева от ТК-1 (проект) до ТК-2					52 996,2	52 996,2	52 996,2							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	(проект) 2Ду 500 протяженностью 933 м в зоне действия СГРЭС-1														
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0	0
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,3	16 877,9						

7.2.2. 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 7.2 - 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
001.02.04.000	подгруппа проектов 4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», в т.ч.	0	5 790,0	1 046,0	0	70 690,3	116 011,9	93 178,4	80 936,0	400 085,9	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,3	70 690,3	80 936,0	80 936,0	80 936,0	0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,3	70 690,3								
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,0	80 936,0	80 936,0					
001.02.04.003	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе	0	5 790,0	1 046,0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	319 149,9	0	0	0	0	0
001.02.04.003.0 1	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,6	0	0	0		
001.02.04.003.0 2	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,3	0	0	0		
001.02.04.003.0 3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.0 4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
001.02.04.003.0 5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	ЕТО №2														
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41 протяженностью 210 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2027-2028)			1 563,6	31 271,9	29 708,3									
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42 протяженностью 103 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			766,9	766,9		14 571,2	14 571,2							
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 071,8	3 071,8	58 363,4	58 363,4								
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 433,7	3 433,7	65 239,5	65 239,5								
002.02.04.005	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			4 095,7	4 095,7		77 817,8	77 817,8							

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А						49 690,4								
002.02.04.007	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,9						
002.02.04.008	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А					144 584,4	144 584,4								
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9	3 104,1	3 104,1												
002.02.04.010	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,4	11 918,9	58 635,3	1 139,7	0	12 583,8	0	0	0	22 478,8	0	0	0
002.02.04.010.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,2	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗПИ	0	0	0	46 910,1	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,9	7 143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,8	0		

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.04.010.06	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,8	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.07	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.08	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
002.02.04.010.09	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,7	0	0	0	0	0	0	0		

7.3. 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 7.3 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса», в т.ч.:														
	Перспективный инвестор	0	0	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				71 482,6										
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта					15 360,0									
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта						118 481,4								

7.4. 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.

7.5. 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 7.4 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Проекты ЕТО №1														
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	17 304,3	24 734,7	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
	ООО «СГЭС»	0	17 304,3	24 734,7	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	486 384,3	365 576,6	365 576,6
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												149 419,4	149 419,4	149 419,4
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200										120 807,7	120 807,7	120 807,7		
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2-ВЖР, в т. ч. проектные работы												216 157,2	216 157,2	216 157,2
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,7											
001.02.03.005	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"		10 219,3												
001.02.03.009	Модернизация тепломагистрали СГРЭС-2 - Промзона "Сети теплоснабжения транзит на ТМБ"		7 085,0												
	Перспективный инвестор	0	0	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				71 482,6										
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта					15 360,0									
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта						118 481,4								
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.														
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломагистрали ГРЭС-2 Восточный жилой				16 973,5										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10														
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опуски до точки подъема			6 228,0											
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81в пос. Железнодорожный Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2			3 594,0											
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12		12 144,0												
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6												
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.		784,5												
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0												
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		552,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3														
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2		1 792,0												
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0												
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП №7, 16, 19, 22, 23, 25, 29, 30, 49, 85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50 Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения		1 211,0												
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,0												
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Котельная "Орион" до ул.Западная 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980,0												
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП-90 п.Черный Мыс Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		512,0												
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)	1 342,0													
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9												
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3												
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до		3 704,9												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)														
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1,Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т."А". Станция Сургут.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)	4 383,0													
002.02.03.032	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр.ПИКС Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10			5 352,0											
002.02.03.033	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.034	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0											
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12			7 172,0											
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1		3 350,0												
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А) Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0												
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул.		1 504,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Университетская, 27(мкр.20А). Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27														
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.042	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0												
002.02.03.043	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,0												
002.02.03.044	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.045	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водонабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0												
002.02.03.046	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0										
002.02.03.047	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1				35 243,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению														
002.02.03.048	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до наружной стены ж.д. №24 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от первой бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от второй бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до ж.д. №22, 24 по ул. Пионерская		3 064,0												
002.02.03.049	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.050	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0												
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети теплоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0												
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей теплоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15 Сети теплоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)		1 522,0												
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с.		1 489,2												

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3														
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0											
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
002.02.03.064	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0											
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0									
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36			2 044,0											
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2			7 972,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0												
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0											
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК17 (перемычка) по ул. Кукуевецкого Участок от 3ТК17-3ТК18			11 594,0											
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 590,0										
002.02.03.076	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)				13 714,0										
002.02.03.077	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ Участок от УТ дренажей до К1				53 784,0										
002.02.03.078	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.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от Н2 до 1ТК8					26 543,0									
002.02.03.079	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1					32 009,0									
002.02.03.080	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения						11 035,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от 1ТК31 до т.Б (НО-8)														
002.02.03.081	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул. Г. Кукуевецкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от А до 1ТК31						29 132,0								
002.02.03.082	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4			6 928,0											
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,8												
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,2												
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул. Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)		3 089,8												
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1ТК21 до ТК-Акушерского корпуса Участок от 1ТК21 до ТК – Акушерского корпуса		14 193,0												
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)	607,0													
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13				55 162,0										
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых		3 999,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4														
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2		1 824,0												
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,0												
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4		3 899,0												
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54			8 099,0											
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56					8 099,0									
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)		2 074,0												
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)		2 879,0												
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)		3 945,0												
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения		2 653,0												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)														
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0												
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9 Участок от 4ТК2 до 4ТК4			5 082,0											
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13			2 270,0											
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,0												
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)		12 496,0												
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)		14 950,0												
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Магистральные сети теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б Участок от ТК-1 до Н (сущ.)		2 515,0												
002.02.03.107	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,0												
002.02.03.108	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 554,0											
002.02.03.109	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12			2 425,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)														
002.02.03.110	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			4 363,0											
002.02.03.111	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			3 844,0											
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0											
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3		10 316,0												
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			3 200,0											
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			2 993,0											
002.02.03.117	Замена внутриквартальных сетей 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											

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)														
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0									
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)					3 026,0									
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)					4 412,0									
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)					962,0									
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0									
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)					652,0									
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)					978,0									
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)					3 508,0									
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8					15 030,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8														
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0										
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0										
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0										
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому				1 101,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55														
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51				5 268,0										
002.02.03.144	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0										
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)				5 526,0										
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0										
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от т.А до 8ТК6					25 406,0									
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК6 до 8ТК10					5 463,0									
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от					13 327,0									

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2														
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей теплоснабжения отЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей горячего водоснабжения отЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0									
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83					9 875,0									
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2			2 992,0											
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4		856,0												
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)					6 004,0									
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)					4 748,0									
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13					6 828,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10					9 302,0									
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)					1 650,5									
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)					2 096,0									
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7					7 054,0									
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3					16 207,0									
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения общежитие №43 Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)					4 950,0									
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10					27 328,0									
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0									
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1)					3 014,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	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)														
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д. Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16					17 354,0									
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.180	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0									
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0								
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0								
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0								
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0								

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0								
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.						2 396,0								
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18						4 408,0								
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а						2 730,0								
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0								
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул.						3 376,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)														
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0								
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0								
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0								
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей						1 213,0								
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31						22 468,0								
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)			22 618,0											
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			14 274,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)														
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12; Сети тепловодоснабжения от ТК-3-ТК-4 до ж.д. 6.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. 6.Писателей, 15			1 090,0											
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,0												
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		6 072,0												
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		896,0												
002.02.03.220	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,6												
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36			647,5											
002.02.03.222	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12			3 586,0											
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А"		892,0												

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ТП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный														
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта		75,0												
002.02.03.241	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения. Тепломагистраль №1 Резервирующая перемычка от ТК21-ТК20-1ТК42. Участок от НО-1 до 1ТК20а		9 623,0												
002.02.03.242	Капитальный ремонт тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Участок от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Дн 89							1 213,0							
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.														
005.02.03.000	подгруппа проектов 3 "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-9 до тепловой камеры ТК-22а с применением ППУ изоляции	6 000,0													
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции				5 800,0										
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,0									

7.6. 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 7.5 – Мероприятия по строительству насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №1														
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	0	0	132 629,0	132 629,0										

Таблица 7.6 - 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
	ЕТО №2														
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,0												
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4											
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС		10 644,0												
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация узла регулирования тепловой энергии		3 962,0												
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей теплоснабжения Ремонт тепловых камер		13 943,0												
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»		6 790,0												
002.02.07.007	ЦТП № 103 Капитальный ремонт электропривода		600,0												
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		654,0												
002.02.07.009	ЦТП № 85 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.010	ЦТП № 25 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.011	ЦТП № 57 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0												
002.02.07.012	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				488,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.013	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				442,0										
002.02.07.014	Нежилое здание ЦТП-90 Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП			8 485,0											
002.02.07.015	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0												
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0												
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0												
002.02.07.019	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.020	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.021	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0											
002.02.07.022	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.023	ЦТП-32 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.024	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.025	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0										
002.02.07.026	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.027	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.028	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0									
002.02.07.029	Нежилое здание ЦТП № 1, Нежилое здание ЦТП №37, Нежилое здание ЦТП №42 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления						8 086,0								
002.02.07.030	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами			890,0											
002.02.07.031	Нежилое здание ЦТП №55 Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами						1 307,0								
002.02.07.032	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 07		2 404,6												
002.02.07.033	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 10		2 404,6												
002.02.07.034	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 20		2 404,6												
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,6												
002.02.07.036	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.037	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.038	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.039	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.040	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0											
002.02.07.041	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			356,0											
002.02.07.042	ЦТП-49 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.047	ЦТП-82 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.048	ЦТП-86 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0										
002.02.07.049	ЦТП-12 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.050	ЦТП-19 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.051	ЦТП-21 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.052	ЦТП-22 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.053	ЦТП-23 Установка узлов учёта тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0									
002.02.07.054	ЦТП № 81 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.055	ЦТП № 83 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0												
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0											
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			1 068,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.059	ЦТП № 1 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.060	ЦТП № 5 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.061	ЦТП № 10 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.062	ЦТП № 15 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.063	ЦТП № 45 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0												
002.02.07.064	ЦТП № 64 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.065	ЦТП № 65 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.066	ЦТП № 66 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.067	ЦТП № 67 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0												
002.02.07.068	ЦТП № 98 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703,0												
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,3												
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,8												
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,1												
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,0											
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0											
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж			1 862,0											

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.091	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			984,0											
002.02.07.092	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 048,0											
002.02.07.093	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 544,0											
002.02.07.094	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.095	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.096	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.097	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0											
002.02.07.098	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			2 927,0											
002.02.07.099	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 520,0											
002.02.07.100	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.101	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.102	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.103	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						885,0								
002.02.07.104	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0								
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,4											
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,9											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,8											
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,6											
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0											
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500,0											
002.02.07.112	Модернизация ЦТП №86 Приобретение ДЭС			4 293,0											
002.02.07.113	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			719,0											
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			838,0											
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				3 804,5										
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				2 986,6										
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				855,0										
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				1 004,0										
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,5										
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,9										
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,7										
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,2										
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП				1 068,0										
002.02.07.124	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания				236,0										

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.125	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				650,0										
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				592,0										
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1									
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС					7 394,0									
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					777,0									
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					942,0									
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,0									
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания					4 000,0									
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					782,0									
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					840,0									
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0								
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0								
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.142	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения			1 181,0											
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется замена рубильника на реверсивный рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)		983,3												
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7												
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7												
002.02.07.146	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.147	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения			447,0											
002.02.07.148	КРП №1 Модернизация электроснабжения			319,0											
002.02.07.149	ЦТП №72 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.150	ЦТП №83 Устройство наружного освещения фасада			713,0											
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения				1 262,0	1 565,0									
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения				3 996,0										
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7												
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,6												

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5											
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5											
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6											
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,4	492,1											

7.7. 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 7.7 - 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	
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 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1. 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.

8.2. 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 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1. 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 9.1 – Таблица П45.1. Топливоно-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
ЕТО №1														
СГРЭС-1														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1752,99	1683,7	1683,7	1683,7	1683,7	1734,03	1759,56	1885,23	1909,92	2035,81	2050,35	2064,59	2064,59
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,700	14,7	14,7	14,7	14,7	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	1738,29	1669,0	1669,0	1669,0	1669,0	1719,31	1744,84	1870,50	1895,20	2021,09	2035,63	2049,87	2049,87
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16062,4	14592,2	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0	14592,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1127,8	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0	966,0
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	14934,6	13626,1	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0	13626,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	5258,7	4726,2	4749,5	4749,5	4749,5	4757,2	4761,0	4780,1	4783,8	4802,9	4805,1	4807,3	4807,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	4995,6	4472,9	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4	4496,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	263,3	253,3	253,2	253,2	253,2	260,8	264,7	283,7	287,5	306,6	308,8	310,9	310,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	327,000	323,136	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,468	151,760	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689	151,689
СГРЭС-2														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	920,31	896,343	896,343	896,343	1165,39	1200,45	1248,08	1150,48	1200,12	1124,42	1161,71	1191,16	1191,16
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,514	12,217	12,217	12,2	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217	12,217
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	907,80	884,126	884,126	884,126	1153,17	1188,23	1235,86	1138,27	1187,91	1112,21	1149,50	1178,95	1178,95
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	26864,2	24 322,88	24 322,88	24 322,88	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9	24322,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	423,0	408,837	408,837	408,837	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8	408,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	26441,2	23 914,05	23 914,05	23 914,05	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0	23914,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	8177,5	7 416,84	7414,82	7414,82	7459,3	7465,1	7473,0	7456,8	7465,0	7452,5	7458,7	7463,6	7463,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	8026,0	7268,67	7268,67	7268,67	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7	7268,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	149,4	146,15	146,15	146,15	190,6	196,4	204,3	188,2	196,4	183,8	190,0	194,9	194,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,941	306,9	306,9	306,9	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,520	165,3	165,3	165,3	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300	165,300
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии														
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2646,1	2553,1	2553,1	2553,1	2822,2	2907,5	2980,7	3008,8	3083,1	3133,3	3185,1	3228,8	3228,8
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	27,2	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	42926,5	38915,1	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9	38914,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1550,8	1374,9	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8	1374,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	41375,8	37540,2	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0	37540,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. ту.т	13436,2	12143,1	12164,4	12164,4	12208,8	12222,3	12234,0	12236,9	12248,9	12255,5	12263,8	12270,9	12270,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. ту.т	13021,7	11741,6	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0	11765,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. ту.т	412,6	399,3	399,3	399,3	443,8	457,2	469,0	471,9	483,8	490,4	498,8	505,8	505,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	314,3	312,9	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	155,9	156,4	156,4	156,4	157,3	157,3	157,3	156,8	156,9	156,5	156,6	156,7	156,7

Таблица 9.2 – 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 котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Котельная ПКТС	газ	4 284,3	9 716,5	6 979,0	6 979,0	6 979,0	15 562,1	17 635,0	11 159,8	11 159,8	12 178,4	12 178,4	12 214,4	12 214,4
2	Новая пиковая котельная	газ	0	0	0	0	0	0	0	12 982,7	13 278,4	12 683,4	12 773,6	13 347,6	13 347,6
3	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	14 492,5	14 288,7	11 864,5	11 864,5	11 864,5	25 005,7	24 942,1	24 942,1	24 942,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1	18 475,1
4	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19 579,5	20 182,5	21 475,8	21 475,8	21 475,8	28 288,5	29 991,5	30 434,7	30 584,6	28 353,9	28 353,9	28 353,9	28 353,9
5	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	28 778,8	28 775,7	30 021,3	30 021,3	30 021,3	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1	32 908,1
6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	424,0	424,0	424,0	1 332,1	1 629,2	2 200,9	3 014,6	3 014,6
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2 135,9	2 367,0	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2	2 684,2
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 801,1	1 755,8	1 651,8	1 651,8	1 651,8	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9	1 757,9
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 841,7	1 818,8	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7	1 514,7
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 042,0	1 172,3	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7	1 162,7
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 665,6	1 482,7	1 773,3	1 773,3	1 773,3	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8	2 260,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21 120,2	21 328,6	22 181,1	22 181,1	22 181,1	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9	26 538,9
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1 373,3	1 357,0	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1	1 366,1
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	570,9	588,3	735,8	735,8	735,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 682,8	1 625,6	1 625,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1 126,1	1 116,5	1 135,1	1 135,1	1 135,1	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5	1 696,5
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	351,2	401,7	433,3	433,3	433,3	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0	1 427,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	90,0	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	880,1	828,4	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5	876,5
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ													
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	1 652,1	2 076,3	2 065,4	2 065,4	2 065,4	2 370,7	2 868,9	2 498,3	4 519,1	5 978,2	7 851,2	9 239,5	9 239,5
21	пос. Мостоотряд-94	газ	0	0	0	0	0	0	0	773,2	3 737,2	5 632,2	6 874,2	7 962,5	7 962,5
22	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	776,9	677,1	857,2	857,2	857,2	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	818,6	818,6
23	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1 700,7	1 563,8	1 549,5	1 549,5	1 549,5	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 027,4
24	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	891,9	869,2	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9	873,9
25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ													
26	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	147,2	152,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	212,4	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5

N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 157,4	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5	1 351,5
30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 103,2	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6	1 186,6
31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 711,6	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9	1 734,9
32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	522,8	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1	521,1
33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 008,8	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9	1 172,9
34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	727,5	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6	766,6
35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 714,8	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9	1 914,9
36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 794,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4	5 182,4
37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	5 087,8	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4	5 506,4
38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	986,6	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1	1 032,1
39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	1 900,5	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4	2 103,4
40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	239,3	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9	234,9
41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	913,2	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7	985,7
42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	4 098,9	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8	4 435,8
43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	594,1	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5	634,5
44	Котельная К-45	газ	27 154,3	24 843,2	26 624,4	29 429,8	39 555,2	43 068,2	42 234,9	45 147,0	45 147,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0	45 216,0
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	402,4	315,3	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4
	Всего природный газ	газ	160 542,1	166 703,3	167 315,1	170 120,5	180 245,9	223 798,5	227 175,6	237 441,0	243 779,5	239 225,7	243 002,5	246 851,9	246 851,9
	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	90,0	25,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
	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		160 632,1	166 729,2	167 403,0	170 208,4	180 333,8	223 886,4	227 263,5	237 528,9	243 867,4	239 313,6	243 090,4	246 939,7	246 939,7

Таблица 9.3 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
46	Котельная ООО «Газпром энерго»	газ	6 174,0	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	Всего природный газ	газ	6 174,0	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2
	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		6 174,0	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2	5 357,2

Таблица 9.4 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	Всего природный газ	газ	2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8
	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		2 506,4	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8	2 274,8

Таблица 9.5 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	Всего природный газ	газ	2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2
	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		2 783,9	2 904,3	3 001,9	3 001,9	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2	2 988,2

Таблица 9.6 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
49	Котельная ООО УК «СЗТК»	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	Всего природный газ	газ	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6
	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		2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6	2 046,6

Таблица 9.7 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	Всего природный газ	газ	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1
	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		877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1	877,1

Таблица 9.8 – 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 котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
51	Котельная АО «Горремстрой»	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	Всего природный газ	газ	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1
	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		305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1	305,1

Таблица 9.9 – 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(вариант разработчика)

N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	Всего природный газ	газ	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8
	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		771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8	771,8

Таблица 9.10 – 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(вариант разработчика)

N котел ьной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего природный газ	газ	748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						
	Всего мазут	мазут	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего уголь	уголь	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0						
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0						
	Итого		748,8	733,4	949,8	1 166,2	1 166,2	1 166,2	1 166,2						

Таблица 9.11 – 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(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
54	Котельная АО "Заводпростройдеталей"	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	Всего природный газ	газ	0	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5
	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		0	0	717,3	717,3	717,3	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5	6 305,5

Таблица 9.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, тонн условного топлива(вариант разработчика)

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
55	БМК 48 мкр 3МВт.	газ	0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0	468,0
56	Котельная мкр.51	газ	0	0	1 729,5	1 729,5	2 880,0	5 022,8	7 130,1	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2	8 090,2
57	Новая Котельная кв Пойма-5	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	90,2	90,2	90,2	135,5	135,5
58	Новая блочно-модульная котельная 49	газ	0	0	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	445,5	458,8	458,8	458,8	485,5	485,5
59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	газ	0	0	0	0	0	0	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
60	Новая котельная 43 мкр	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6	11 160,6
61	Новая котельная 48 мкр.	газ	0	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
62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	газ	0	0	0	0	581,9	2 256,7	4 702,1	9 782,0	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7	14 877,7
63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	газ	0	0	0	0	2 378,6	3 130,5	5 130,1	6 685,9	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2	11 317,2
64	Новая котельная П-12	газ	0	0	0	0	0	62,1	186,3	217,5	217,5	217,5	217,5	399,7	399,7
65	Новая котельная кв Пойма-2	газ	0	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
66	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0	0	0	0	0	0	886,8	4 134,6	7 085,2	10 616,8	12 662,7	22 892,5	22 892,5
67	Новая котельная пос. Снежный	газ	0	0	0	0	0	46,2	206,8	257,4	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
68	Новая котельная производственно-торгового комплек	газ	0	0	0	0	0	0	784,6	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3	931,3
69	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0	0	0	0	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7	1 558,7
	Всего природный газ	газ	0	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2
	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		0	468,0	2 643,0	2 643,0	8 312,9	17 481,9	31 035,9	49 596,8	73 622,8	77 154,4	79 200,4	89 684,2	89 684,2

9.2. 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 9.13.

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

Таблица 9.13 - 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	-	газ	-
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 "Заводпротрудеталей"	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	-

9.3. 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 9.14.

Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ ЕТО	№ источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размер-ность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
1, 2, 3	1	СГРЭС-1	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 120,53	8 030,56	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	1	СГРЭС-2	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 096,63	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29	8 067,29
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	2	Новая пиковая котельная	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	6	Новая котельная №4 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0

№ ЕТО	№ источника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размерность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
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	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8	859,8
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	21	пос. Мостоотряд-94	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	22	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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	23	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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	24	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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	25	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	26	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	8 098,0	8 076,4	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	8 098,0	8 098,0
1, 2, 3	27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1, 2, 3	28	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	29	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	30	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	31	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	32	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	33	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	34	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0

№ ЕТО	Н источ- ника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
1, 2, 3	35	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	36	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	37	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	38	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	39	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	40	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	41	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	42	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	43	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0	8 092,0
1, 2, 3	44	Котельная К-45	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
1, 2, 3	45	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	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3	8 092,3
4	46	Котельная ООО «Газпром энерго»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 116,0	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28	8 074,28
5	47	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	48	Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0	8 134,0
7	49	Котельная ООО УК «СЗТК»	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
8	50	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	51	Котельная АО «Горремстрой»	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
10	52	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	53	Котельная ООО «ТехСтрой»	природный газ	%	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	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Н источ- ника ТЭ	Наименование котельной	Вид топлива	Размер- ность	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035- 2039	2040- 2044
12	54	Котельная АО "Заводпротрудеталей"	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	БМК 48 мкр 3МВт.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	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	56	Котельная мкр.51	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	57	Новая Котельная кв Пойма-5	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	58	Новая блочно-модульная котельная 49	природный газ	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	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	59	Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	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 43 мкр	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	61	Новая котельная 48 мкр.	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	62	Новая котельная НТЦ №1 (Западная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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	63	Новая котельная НТЦ №2 (Восточная)	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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	64	Новая котельная П-12	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	65	Новая котельная кв Пойма-2	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	66	Новая котельная мкр. СЗП1	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	67	Новая котельная пос. Снежный	природный газ	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	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	68	Новая котельная производственно-торгового комплекса	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0	8 050,0
XXX	69	Новая котельная №15 кв. П-9	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			природный газ	ккал/м3	0	0	0	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

9.4. 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.

9.5. 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 10. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Суммарно по рассмотренным организациям г. Сургута стоимость мероприятий на период до 2044 гг. составляет 20 436,36 млн. руб. (без НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

1. ЕТО №1:

- ООО «СГЭС» – 4 668,45 млн. руб. (без НДС);
- Филиал ПАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1» – 78,2 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС);
- ПАО «Юнипро» - 479,785 млн. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) млн. руб. (без НДС).
- Перспективный инвестор – 205,78 млн. руб. (без НДС).

2. ЕТО №2:

- СГМУП "Городские тепловые сети" – 4 339,79 млн. руб. (без НДС).
- ООО «СГЭС» – 43,49 млн. руб (без НДС);
- Перспективный инвестор – 18,10 млн. руб. (без НДС).

3. ЕТО №5:

- АО «Аэропорт Сургут» – 39,565 млн. руб. (без НДС).

4. ЕТО №11:

- ООО «Техстрой» – 9,7477 млн. руб. (без НДС).

5. ЕТО №12:

- АО «Завод промстройдеталей» – 92,6945 млн. руб. (без НДС).

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

- Не определена – 9 710,43 млн. руб. (без НДС).

7. Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

- Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей – 750,36 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 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС)

Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
Группа проектов 000.01.00.000 «Источники теплоснабжения»	325 764,5	676 784,8	664 771,7	851 937,7	1 717 643,8	461 397,5	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.01.000 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	320 659,7	494 918,3	247 236,7	547 302,4	1 217 277,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.02.000 Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	9 747,7	31 842,4	22 343,8	338 837,3	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.03.000 Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	5 104,8	25 816,4	53 365,0	128 714,3	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
подгруппа проектов 000.01.04.000 Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	146 302,3	332 327,6	153 577,2	44 280,7	27 370,8	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 000.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»	108 778,18	970 451,25	1 171 542,51	1 690 295,24	1 578 013,65	2 463 343,94	1 341 104,35	930 696,56	1 620 399,46	555 453,88	527 284,43	1 435 796,58	0
подгруппа проектов 000.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	93 342,16	521 819,59	649 179,14	866 735,91	673 039,94	1 520 618,76	1 007 395,48	805 778,75	1 220 313,57	391 159,97	361 519,13	218 258,96	0
подгруппа проектов 000.02.02.000 Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных	0,0	0,0	456,92	0,0	0,0	0,0	67544,36	0,0	0,0	43486,21	0,0	0,0	0
подгруппа проектов 000.02.03.000 Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	12331,96	270876,44	238591,84	379788,02	362704,55	339474,37	1213,00	0,0	0,0	120807,70	120807,70	1217537,62	0
подгруппа проектов 000.02.04.000 Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	3104,06	37056,92	37815,47	159910,48	370865,34	526278,62	210735,00	108039,88	400085,89	0,00	44957,60	0,00	0
подгруппа проектов 000.02.06.000 Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	132628,97	132628,97	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
подгруппа проектов 000.02.07.000 Реконструкции насосных станций	0,00	137446,75	109618,61	67177,31	34353,07	23976,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Группа проектов 000.02.08.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Группа проектов 000.02.09.000 Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки	0,00	3251,56	3251,56	84054,55	137050,74	52996,19	54216,51	16877,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0
подгруппа проектов 000.02.10.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего по муниципальному образованию	434542,69	1647236,01	1836314,19	2542232,97	3295657,41	2924741,45	1767846,45	1848850,72	1620399,46	555453,88	527284,43	1435796,58	0

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

Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

№ ЕТО	Наименование ТСО	Объем инвестиций в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС	%
1	ООО «СГЭС»	4 668,45	22,84%
	ПАО «ОГК-2»	78,20	0,38%
	ПАО «Юнипро»	479,78	2,35%
	Перспективный инвестор	205,78	1,01%
	Не определена	1 259,07	6,16%
2	СГМУП «ГТС»	4 339,75	21,24%
	ООО «СГЭС»	43,49	0,21%
	Перспективный инвестор	18,10	0,09%
	Не определена	5 537,18	27,09%
5	АО "Аэропорт Сургут"	39,56	0,19%
11	ООО "ТехСтрой"	9,75	0,05%
12	АО "Завод промстройдеталей"	92,69	0,45%
Не определена	Не определена	3 664,55	17,93%
Итого:		20 436,36	100%

10.1. 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 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2044 г. (тыс. руб. без НДС)

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	21 706,4	53 365,0	128 714,3	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	117 247,9	117 247,9	117 247,9	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.001	Техническое перевооружение пиковой котельной (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты***				117 247,9	117 247,9	117 247,9							
	ПАО «ОГК-2»	0	21 706,4	45 875,0	4 229,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.03.002	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП		9 300,2	222,2										
001.01.03.003	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок		1 128,0	42,4										
001.01.03.004	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №8, в части замены программного обеспечения		1 450,4	1 621,7										
001.01.03.005	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №7, в части замены программного обеспечения		3 875,6											
001.01.03.006	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №15, в части замены программного обеспечения		2 593,5											
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №6, в части замены программного обеспечения		59,1	3 332,5										
001.01.03.008	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса		779,6	18 900,0										
001.01.03.009	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»		38,6											
001.01.03.010	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования		28,8	86,3	68,6									
001.01.03.011	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.12 с внедрением полномасштабных АСУ ТП			14 540,3	4 160,9									
001.01.03.012	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №10, в части замены программного обеспечения		2 452,6	1 278,6										
001.01.03.013	Дооснащение инженерными конструкциями филиала (2-й этап)		0	5 851,0										
	ПАО «Юнипро»	0	0	7 490,0	7 237,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.03.016	Техническое перевооружение комплексного распределительного устройства КРУ-6кВ ВЕ, ВФ			66,0	1 546,0									
001.01.03.017	Техническое перевооружение паропроводов III отбора и трубопроводов отбора пара к подогревателю высокого давления ПВД-6 энергоблока ст.№5			4 622,0										
001.01.03.018	Техническое перевооружение агрегатов бесперебойного питания блоков 1-6 ответственных потребителей с демонтажем существующих АБП			489,0	1 018,0									
001.01.03.019	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации на оборудовании и в помещениях энергоблоков №1-5 и БЦУ-1,2			1 754,0	2 096,0									
001.01.03.020	Техническое перевооружение автоматики пожаротушения и пожарной сигнализации зданий БНС №1,2 и пожарной сигнализации здания БВС-1 ОРУ-500кВ			474,0	335,0									
001.01.03.021	Техническое перевооружение системы оперативного постоянного тока РЩ-500 БВС-1			85,0	2 242,0									
001.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ПАО «Юнипро»	0	0	300 309,9	138 651,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.01.04.001	Модернизация АСУ ТП Теплосети			255 054,0										
001.01.04.002	Модернизация АСУ ТП энергоблока ст.№2			1 229,0	12 164,0									
001.01.04.003	Модернизация компрессорной установки БВС ОРУ-500 кВ			974,0	487,0									
001.01.04.004	Создание системы резервного копирования объектов критической информационной инфраструктуры производственного блока			356,0										
001.01.04.005	Модернизация трубопровода тепловой сети			55,0										
001.01.04.006	Модернизации корпоративной системы электронной почты			785,0										
	Комплекс технических мероприятий обеспечивает возможность отпуска дополнительной тепловой мощности от Сургутской ГРЭС-2 для нужд теплоснабжения города Сургута по существующей магистральной тепловой сети 2Ду1020х10,0 мм «СГРЭС-2 – ВЖР» в количестве до 116 Гкал/ч, в т.ч.:													

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.01.04.007	Первый этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на блоках №1...№6 новых расходомеров-счетчиков ультразвуковых типа Вэлт УРСВ-544ц для измерения расхода сетевой воды через пиковые бойлеры ПСВ-500-14-23; - монтаж на блоках №1...№6 новых регулируемых перепускных байпасов DN400 на существующих трубопроводах А530х8,0 мм с задвижками Ду500, Ру25 помимо пиковых бойлеров ПСВ-500-14-23.			41 856,9										
001.01.04.008	Второй этап реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской ГРЭС-2 входит: - монтаж на паропроводах 4-го отбора на блоках №1...№6 новой электрифицированной отключающей арматуры DN600, PN2,5 МПа с управлением с АРМ БЦУ; - монтаж новой схемы подачи высокопотенциального пара с коллектора собственных нужд в пиковые бойлеры блоков №1...№6; - монтаж новых импульсно-предохранительных устройств на паропроводах к пиковым бойлерам блоков №1...№5.				126 000,0									
002.01.00.000	Проекты ЕТО № 2, всего, в т.ч.:	0	139 988,3	117 802,3	306 421,8	290 423,5	273 513,6	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	686,0	74 936,8	280 647,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.01.01.001	Строительство котельной №28 в г. Сургут, ХМАО-Югра Прохождение государственной экспертизы		686,0											
002.01.01.002	Строительство котельной №28 СГМУП "ГТС" мощностью 18,5 МВт в г. Сургут, ХМАО-Югра			66 586,8	66 586,8									
002.01.01.003	Котельная пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94. 2 этап. Разработка проектной документации.			8 350,0										
002.01.01.004	Строительство котельной пос. Мостоотряд-94 Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94.				214 061,0									
002.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция котельной №4 с увеличением установленной тепловой мощности	0	0	10 847,8	10 847,8	246 142,7	246 142,7	0	0	0	0	0	0	0

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

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.017	Котельная № 3 Модернизации сетевой группы (замена) насосных агрегатов №4, №5		2 317,0											
002.01.04.018	Котельная №6 Модернизация котельной. Техническое перевооружение системы топливоснабжения		26 940,0											
002.01.04.019	Котельная №7 Капитальный ремонт фасада здания холодного склада		1 044,0											
002.01.04.020	Котельная №7 Капитальный ремонт ограждения		819,0											
002.01.04.021	Котельная №5 Капитальный ремонт водогрейных котлов №3, №4 с заменой дымогарных труб котлов		3 260,0											
002.01.04.022	Котельная № 28, котельная №30 (ПЕРЕНОС С 2024г) Капитальный ремонт узлов учета газа		862,0											
002.01.04.023	Котельная № 13,14 Ремонт дизельной электростанции		3 500,0											
002.01.04.024	Нежилое здание котельной № 34 Капитальный ремонт оборудования автоматизированной системы управления котлов №1 и №2.					894,0								
002.01.04.025	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт узла учета тепловой энергии						2 859,0							
002.01.04.026	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 5 (гараж) Ремонт первого этажа				510,0									
002.01.04.027	Нежилое здание по ул.Нефтяников, 24 строение 1,5 (диспетчерская, слесарная мастерская) Ремонт первого этажа			510,0										
002.01.04.028	Вспомогательное здание производственного назначения Капитальный ремонт внутренних помещений столовой, банкетного зала, санузла 2-го этажа по ул.Нефтяников, 24		624,0											
002.01.04.029	Административный корпус №1 по ул.Маяковского, 15 (ПЕРЕНОС с 2024г) Комплекс работ по ремонту здания		13 745,0											
002.01.04.030	Здание АБК по ул. Геологов, д. 2а Метрологическая служба (ПЕРЕНОС С 2024г) Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		495,0											
002.01.04.031	Вспомогательное здание производственного назначения по ул.Нефтяников, 24 Комплекс работ по разработке проектной документации по ремонту здания		2 314,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.032	Здание РМЦ Замена шлагбаума		110,0											
002.01.04.033	Котельная № 26 Монтаж преобразователя частоты повысительного насоса ХВС		537,0											
002.01.04.034	Котельная № 33 Установка преобразователя частоты на повысительный насос		537,0											
002.01.04.035	Котельная № 14 Модернизация системы автоматизации АМАКС		38 378,0											
002.01.04.036	Котельная № 21. Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами .			890,0										
002.01.04.037	Нежилое здание котельной № 3 Замена шлагбаума				2 068,0									
002.01.04.038	Нежилое здание котельной № 4 Замена шлагбаума					2 072,0								
002.01.04.039	Нежилое здание котельной № 29 Установка преобразователя частоты на сетевой насос						4 326,0							
002.01.04.040	Модернизация котельной №3. Замена насосных агрегатов 1Д630-90 №№ 3, 4 (мощность эл.двигателя 250 кВт)		1 486,0											
002.01.04.041	Модернизация котельной №3. Монтаж запорной арматуры СН №1 котельная №3 собственными силами (Ду250 с эл.приводом - 1 шт.; Ду300 с эл.приводом - 1 шт.; обратный клапан Ду250 - 1 шт.)		1 812,5											
002.01.04.042	Модернизация котельной № 6. Реализация проекта "Техническое перевооружение котельной №6"			1 788,0										
002.01.04.043	Модернизация котельной № 6. Монтаж трехходовых клапанов на подогревателях сетевой воды №№ 1,2			651,0										
002.01.04.044	Модернизация котельной № 13. Замена повысительного насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)			268,0										
002.01.04.045	Модернизация котельной № 13 Замена перекачивающего насоса Wilo MVI 5003 № 1 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)					268,0								
002.01.04.046	Котельная №14 Замена охладителя рабочей воды		284,0											
002.01.04.047	Модернизация котельной № 26 Замена сетевых насосов № 1,2 (мощность эл.двигателя 7,5 кВт)				549,0									
002.01.04.048	Модернизация котельной № 35 Разработка проекта: "Техническое перевооружение котельной № 35"			1 341,0										
002.01.04.049	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт теплообменного оборудования				1 976,0									
002.01.04.050	Нежилое здание котельной № 1 Капитальный ремонт дымовой трубы					3 507,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.051	Модернизация котельной № 1. Замена частотного привода Triol AT-04-37 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 30 кВт			184,0										
002.01.04.052	Нежилое здание котельной № 2 Капитальный ремонт дымовой трубы				595,0									
002.01.04.053	Модернизация котельной № 2. Монтаж частотного привода на насос сырой воды мощностью 15 кВт.			52,0										
002.01.04.054	Модернизация котельной № 5 Замена насосов подпитки т/сети 1К 20-30 №№ 1,2					452,0								
002.01.04.055	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-90 на севых насосах №№ 1,3 мощностью 75 кВт			562,0										
002.01.04.056	Модернизация котельной № 6. Замена частотных приводов Triol AT-04-007 на подпиточных насосах №№ 1,2 мощностью 4 кВт			59,0										
002.01.04.057	Нежилое здание котельной № 13. Капитальный ремонт дымовой трубы			2 191,0										
002.01.04.058	Модернизация котельной № 13. Замена частотных приводов Triol AT-04-55 на насосах подмеса №№ 1,2 мощностью 55 кВт			454,0										
002.01.04.059	Модернизация котельной № 13. Замена частотного привода Triol AT-04-007 на подпиточном насосе № 1 мощностью 3,5 кВт			30,0										
002.01.04.060	Нежилое здание котельной № 14. Капитальный ремонт дымовой трубы			542,0										
002.01.04.061	Модернизация котельной №2 Монтаж частотного привода на перекачивающий насос мощностью 15 кВт				73,0									
002.01.04.062	Котельная №2 Монтаж частотного привода на повысительны насос мощностью 7,5 кВт				33,0									
002.01.04.063	Модернизация котельной № 3 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 на повысительных насосах №№ 1,2 мощностью 15 кВт				146,0									
002.01.04.064	Модернизация котельной № 3 Капитальный ремонт дымовой трубы				4 014,0									
002.01.04.065	Модернизация котельной № 13 Замена подпиточных насосов 1К 20-30 №№ 1,2				472,0									
002.01.04.066	Нежилое здание котельной № 1 Замена насосов сырой воды К-45/55 №№ 1,2					918,0								
002.01.04.067	Котельная №1 Капитальный ремонт насоса котлового контура		604,0											
002.01.04.068	Нежилое здание котельной № 6 Замена насосов сырой воды К 20-30 №№ 1,2					491,0								
002.01.04.069	Нежилое здание котельной № 9 Замена частотных приводов Triol AT-04-37 и Triol AT-04-55 на глубинных насосах №№ 1,2 мощностью 5,5 и 11 кВт соответственно					127,0								

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.070	Нежилое здание котельной № 14 Замена подпиточных насосов К 45/30 №№ 1,2					416,0								
002.01.04.071	Нежилое здание котельной № 14 Замена частотного привода Triol AT-04-55 на повысительном насосе № 1 мощностью 7,5 кВт					41,0								
002.01.04.072	Нежилое здание котельной № 26 Монтаж частотного привода на сетевой насос мощностью 11 кВт					79,0								
002.01.04.073	Модернизация котельной № 14 Замена сетевого насоса №4 СЭ 800-100-11						4 250,0							
002.01.04.074	Нежилое здание котельной № 3 Капитальный ремонт сетевых насосов 1Д630-90 №1,2						480,0							
002.01.04.075	Нежилое здание котельной № 5 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Alfa Laval M15 BFG №3						696,0							
002.01.04.076	Нежилое здание котельной № 22 Капитальный ремонт сетевого подогревателя Ридан №41 ТС №1,2						640,0							
002.01.04.077	Нежилое здание котельной № 29 Капитальный ремонт сетевых подогревателей Alfa Laval M10 BFG №1,2						247,0							
002.01.04.078	Модернизация котельной № 29 Замена подпиточных насосов сетевого контура К 65-50-160с №№ 1,2						158,0							
002.01.04.079	Модернизация котельной № 30 Капитальный ремонт дымовых труб №№ 1,2						290,0							
002.01.04.080	ГРПБ (21-22 мкр. Ул. Садовая) Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ГРПБ		219,0											
002.01.04.081	Котельная №9 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		361,0											
002.01.04.082	Нежилое здание ЦТП №59. Нежилое здание ЦТП №33 Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					245,0								
002.01.04.083	Модернизация резервного электроснабжения котельной №22 Монтаж ДЭС, 100 кВт		1 793,0											
002.01.04.084	Модернизация резервного электроснабжения котельной №30 Техническое перевооружение электроснабжения на котельной №30		904,0											
002.01.04.085	Модернизация котельной № 13, 14. Разработка проекта по монтажу уличного освещения территории котельных №13,14 (Инв. № 10027, 10001)		315,0											
002.01.04.086	Котельная № 3 Модернизация электроснабжения сетевых насосов №2, №3, №4, №5		3 387,0											

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.087	Котельная №14 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			3 831,0										
002.01.04.088	Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ ГРПБ Разработка проектной документации			253,0										
002.01.04.089	Помещения электроцеха Капитальный ремонт помещения			510,0										
002.01.04.090	Котельная №1 Капитальный ремонт наружного освещения фасада			557,0										
002.01.04.091	Котельная №13, 14. Модернизация уличного освещения территории котельных			1 516,0										
002.01.04.092	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-160м.			69,9										
002.01.04.093	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-140м.				224,2									
002.01.04.094	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-120м.					280,3								
002.01.04.095	Модернизация электроснабжения сетевых насосов №1, №2, №3, №4, №5 котельная №3. Для обеспечения надежного электроснабжения сетевых насосов требуется замена кабельных линий 0,4кВ, L-100м.						262,7							
002.01.04.096	Котельная №33. Модернизация резервного электроснабжения на котельной			3 651,0										
002.01.04.097	Нежилое здание РМЦ Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				117,0									
002.01.04.098	Здание РТС-2 (ул. Нефтяников, д. 24) модернизация электроснабжения здания			651,0										
002.01.04.099	Нежилое здание РТС-2 (ул. Нефтяников, 24) Монтаж вводно-распределительного устройства 0,4кВ, ПНР				654,0									
002.01.04.100	Котельная №24 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				500,0									
002.01.04.101	Нежилое здание котельная №3 Модернизация резервного электроснабжения				539,0	20 533,0								
002.01.04.102	Нежилое здание ПС-4 Модернизация внешнего электроснабжения				971,0									

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.01.04.103	Нежилое здание Столовая (ул.Маяковского 15) Капитальный ремонт электроснабжения					368,0								
002.01.04.104	Нежилое здание котельная №21. Капитальный ремонт наружного освещения фасада.					560,0								
002.01.04.105	Нежилое здание котельной №35 Модернизация резервного электроснабжения.					1 707,0	5 284,0							
002.01.04.106	Нежилое здание ПС№4. Модернизация внешнего электроснабжения.					9 778,0								
002.01.04.107	Приобретение передвижной ДЭС 100 кВт Модернизация резервного электроснабжения передвижной ДЭС 100 кВт						4 053,0							
002.01.04.108	Нежилое здание ЦТП№18 ; Нежилое здание ОДС ; Нежилое здание котельная №1,2 Капитальный ремонт здания наружного освещения фасада.						2 219,0							
002.01.04.109	ГРП Набережный 17 Монтаж вводно-распределительного устройства		206,0											
002.01.04.110	Модернизация котельной № 6. Замена сетевых пластинчатых теплообменников Taibong TX 9AM- 123 №1,2 (инв. № 40770, 40771)		3 684,0											
002.01.04.111	Модернизация котельной № 6. 1 этап. Разработка проекта (инв. 10034)		1 583,0											
002.01.04.112	Модернизация резервного электроснабжения ЦТП- 86. (инв.№ 10075)		436,7	3 113,9										
005.01.00.000	Проекты ЕТО № 5, всего, в т.ч.:	5 104,8	11 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического переворужения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	5 104,8	4 110,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.03.001	Техническое перевооружение котла ДКВР-10/13 ст.№4 с заменой двух горелок ГМГ-59 на одну комбинированную горелку HR515A.MG.MD.S.RU	5 104,8	4 110,0											
005.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	0	7 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.01.04.001	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.1		3 500,0											
005.01.04.002	Замена водяного экономайзера БЭВС-III на котле ДКВР 6.5/13 ст.2		3 500,0											
011.01.00.000	Проекты ЕТО № 11, всего, в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ООО "ТехСтрой"	0	9 747,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
011.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	0	9 747,7											
011.01.03.000	подгруппа проектов 3 «Технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
011.01.04.000	подгруппа проектов 4 «Модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:													
	Проекты ЕТО № 12, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.													
012.01.02.000	подгруппа проектов 2 «Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.:	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Заводпростройдеталей"	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
012.01.02.001	Реконструкция котельной Котельная АО "Завод простройдеталей" с увеличением установленной тепловой мощности до 24 МВт (20,6 Гкал/ч)	0	0	0	0	92 694,5	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.00.000	Проекты ЕТО не определена, всего, в т.ч.:	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки», в т.ч.	220 866,7	360 268,3	172 299,9	266 654,6	478 562,9	70 636,1	426 742,1	918 154,2	0	0	0	0	0
XXX.01.01.001	Строительство котельной БМК 48 мкр 3МВт. установленной тепловой мощностью 3 МВт (2,6 Гкал/ч)	91 120,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.002	Строительство котельной Котельная мкр.51 установленной тепловой мощностью 30,2 МВт (26 Гкал/ч)	129 746,2	129 746,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.003	Строительство котельной Новая Котельная кв Пойма-5 установленной тепловой мощностью 7,4 МВт (6,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	176 885,1	0	0	0	0	0
XXX.01.01.004	Строительство котельной Новая блочно-модульная котельная 49 установленной тепловой мощностью 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч)	0	88 295,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.005	Строительство котельной Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПД2 установленной тепловой мощностью 2,3 МВт (2 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	70 636,1	0	0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.006	Строительство котельной Новая котельная 43 мкр установленной тепловой мощностью 40 МВт (34,4 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	143 678,0	143 678,0	0	0	0	0	0
XXX.01.01.007	Строительство котельной Новая котельная 48 мкр. установленной тепловой мощностью 4,7 МВт (4 Гкал/ч)	0	0	0	0	141 272,2	0	0	0	0	0	0	0	0

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

10.2. 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 10.4 – 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
000.02.00.000	Группа проектов «Тепловые сети и сооружения на них», всего, в т.ч.	108 778,2	970 451,3	1 171 542,5	1 690 295,2	1 578 013,6	2 463 343,9	1 341 104,3	930 696,6	1 620 399,5	555 453,9	527 284,4	1 435 796,6	0
001.02.00.000	Всего по ЕТО №1, в т.ч.	0	121 816,2	291 620,9	551 835,0	326 672,1	562 248,9	551 496,5	442 460,1	439 286,3	145 250,9	144 255,5	1 232 146,9	0
	ООО «СГЭС»	0	61 588,3	193 861,7	412 165,0	143 390,3	324 217,9	334 463,6	334 463,6	80 936,0	120 807,7	120 807,7	1 217 537,6	0
	Перспективный инвестор	0	0	456,9	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	60 228,0	97 302,3	68 187,5	167 921,7	119 549,7	217 032,9	107 996,5	358 350,3	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0
002.02.00.000	Всего по ЕТО № 2, в т.ч.	102 778,2	840 889,1	724 506,1	1 022 836,1	1 170 340,5	1 807 647,4	730 847,3	464 027,3	955 215,3	410 203,0	380 178,3	200 891,2	0
	СГМУП «ГТС»	102 778,2	411 456,0	351 577,8	555 012,5	806 233,6	708 231,9	226 726,4	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0
	Строительство новых сетей для подключения перспективных абонентов	0	429 433,1	372 928,3	467 823,6	364 106,9	1 099 415,4	502 900,6	420 045,5	955 215,3	366 716,8	357 699,5	200 891,2	0
005.02.00.000	Всего по ЕТО № 5, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX.02.00.000	Всего по ЕТО не определена, в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0
	Не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0
001.02.00.000	Проекты ЕТО № 1 всего, в т.ч.	0	121 816,2	291 620,9	551 835,0	326 672,1	562 248,9	551 496,5	442 460,1	439 286,3	145 250,9	144 255,5	1 232 146,9	0
001.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	98 722,0	132 754,2	347 723,5	240 621,7	327 755,6	458 318,1	361 524,0	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0
	ООО «СГЭС»	0	44 284,0	36 498,0	279 536,0	72 700,0	253 527,5	253 527,5	253 527,5	0	0	0	0	0
001.02.01.001	1 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода в город с перекачивающей насосной станцией (ПНС) на обратном трубопроводе до существующей тепловой камеры 9ТК2-7 в микрорайоне 31Б(В) по ул. Университетская с временным подключением от тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР (в точке подключения П-31 у НО22)			4 000,0	250 000,0	72 700,0							0	0
001.02.01.002	2 этап проектирования и строительства новой магистральной тепловой сети третьего вывода с переключением от СГРЭС-2 – ВЖР на тепломагистраль СГРЭС-1-Город (точка подключения за территорией станции СГРЭС-1)						253 527,5	253 527,5	253 527,5				0	0
001.02.01.003	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр. 41"	0	44 284,0	32 498,0	29 536,0								0	0
001.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	0	54 438,0	96 256,2	68 187,5	167 921,7	74 228,1	204 790,6	107 996,5	39 200,4	24 443,2	23 447,8	14 609,3	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	в зоне ЕТО №1 (организация не определена), в том числе													
001.02.01.004.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	0	0	1 167,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХП	0	0	0	0	0	0	130 816,5	84 313,8	39 200,4	19 585,3	23 447,8	14 609,3	0
001.02.01.004.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХIV	0	1 084,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1А	0	0	0	0	61 796,7	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Коммунальный квартал 45	0	0	0	24 525,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ПСО-34	0	0	0	0	732,5	20 703,6	58 217,6	0	0	2 487,0	0	0	0
001.02.01.004.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СМП	0	0	2 008,8	17 660,4	24 445,1	0	1 162,2	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	0	0	0	784,2	26 394,8	1 541,3	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	0	4 853,6	24 536,6	9 707,5	0	1 824,8	0	2 370,9	0	0	0
001.02.01.004.010	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 36	0	0	0	0	0	0	0	8 537,6	0	0	0	0	0
001.02.01.004.011	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 38	0	0	0	0	0	0	0	6 947,1	0	0	0	0	0
001.02.01.004.012	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 39	0	14 433,0	46 723,6	14 050,0	0	9 418,0	13 053,0	6 373,3	0	0	0	0	0
001.02.01.004.013	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 41	0	0	5 152,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.014	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 44	0	16 414,5	37 522,9	5 930,3	55 626,7	8 004,2	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.015	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. СУ-4	0	0	4 848,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.016	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ХХI	0	11 209,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.02.01.004.017	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XIX	0	2 591,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.01.004.018	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в X	0	8 705,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.000	подгруппа проектов 2 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных", в т.ч.			456,9										
	Перспективный инвестор	0	0	456,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.02.001	Вывод из эксплуатации тепловой сети с незначительной тепловой нагрузкой от СГРЭС-1 до пос. Кедровый и переключение потребителей на тепломагистраль СГРЭС-1 – ПКТС со строительством участка сети в районе пересечения улиц Электротехнической и Пионерской			456,9										
001.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	0	17 304,3	24 734,7	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	120 807,7	120 807,7	1 217 537,6	0
	ООО «СГЭС»	0	17 304,3	24 734,7	0	0	0	0	0	0	120 807,7	120 807,7	1 217 537,6	0
001.02.03.001	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200												448 258,3	0
001.02.03.002	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС на участке от СГРЭС-1 до П-3 Ду 1200										120 807,7	120 807,7	120 807,7	0
001.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2-ВЖР, в т. ч. проектные работы												648 471,7	0
001.02.03.004	Реконструкция тепломагистрали СГРЭС-1 - ПКТС с устройством узла задвижек			24 734,7									0	0
001.02.03.005	Организация удаленного сбора данных с приборов учета тепловой энергии и теплоносителя и внедрение автоматизированной системы сбора и обработки данных с узлов учета тепловой энергии абонентов ООО "СГЭС"		10 219,3										0	0
001.02.03.009	Модернизация тепломагистрали СГРЭС-2 - Промзона "Сети теплоснабжения транзит на ТМБ"		7 085,0										0	0
	Перспективный инвестор	0	0	0	71 482,6	15 360,0	118 481,4	0	0	0	0	0	0	0
001.02.03.006	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта				71 482,6								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
001.02.03.007	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта					15 360,0							0	0
001.02.03.008	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта						118 481,4						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	5 790,0	1 046,0	0	70 690,3	116 011,9	93 178,4	80 936,0	400 085,9	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	70 690,3	70 690,3	80 936,0	80 936,0	80 936,0	0	0	0	0
001.02.04.001	1 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от П-3 до пересечения с ул. Профсоюзов с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 507 м.					70 690,3	70 690,3						0	0
001.02.04.002	2 этап реконструкции тепломагистрали от П-3 до ПКТС, реконструкция участка тепломагистрали от ул. Профсоюзов до ПКТС с увеличением диаметра с 2Ду1000 до 2Ду1200 протяженностью 937 м.							80 936,0	80 936,0	80 936,0			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	5 790,0	1 046,0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	319 149,9	0	0	0	0
001.02.04.003.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХП	0	0	0	0	0	0	0	0	177 865,6	0	0	0	0
001.02.04.003.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	141 284,3	0	0	0	0
001.02.04.003.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	45 321,5	12 242,3	0	0	0	0	0	0
001.02.04.003.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	5 790,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.04.003.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	0	1 046,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.000	подгруппа проектов 6 «Строительство новых насосных станций»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	132 629,0	132 629,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
001.02.06.001	Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта			132 629,0	132 629,0								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.00.000	Проекты ЕТО № 2 всего, в т.ч.	102 778,2	826 807,7	712 587,2	964 200,8	1 169 200,8	1 807 647,4	717 043,2	447 149,4	955 215,3	410 203,0	357 699,5	200 891,2	0
002.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	93 342,2	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0
	СГМУП «ГТС»	93 342,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.001	Строительство сети теплоснабжения к нежилому зданию адрес: ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Просвещения, 40 мкр. 9-10	581,0											0	0
002.02.01.002	Строительство магистральной тепловой сети от 9-ТК-2-3 до станции переливания крови в микрорайоне 31А	17 152,2											0	0
002.02.01.003	Строительство сети теплоснабжения к жилому дому №7 со встроенными общественными помещениями в микрорайоне 31 Б города Сургут, 1 и 2 этап строительства	11 650,0											0	0
002.02.01.004	Строительство сети теплоснабжения от УТ-4 до границы земельного участка объекта "Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута"	63 959,0											0	0
002.02.01.005	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2 (организация не определена), в том числе	0	415 351,7	361 009,4	409 188,3	362 967,2	1 099 415,4	490 316,8	420 045,5	955 215,3	366 716,8	335 220,7	200 891,2	0
002.02.01.005.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35А	0	5 988,9	10 579,5	150 202,3	30 824,8	2 989,3	21 056,6	27 903,7	0	0	0	0	0
002.02.01.005.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в 6 кв	0	3 346,0	0	0	0	23 086,7	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XVIII	0	235,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 5А	0	2 852,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31Б	0	0	0	3 401,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31В	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937,3	0	0	0	0
002.02.01.005.07	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31А	0	0	58 177,6	44 903,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.08	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 25	0	0	0	2 259,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.09	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 24	0	0	13 534,1	2 075,8	4 094,0	0	0	0	0	0	3 198,3	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.01.005.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 17	0	22 001,3	0	0	0	4 024,3	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXII	0	0	0	0	0	0	0	0	6 500,1	0	0	0	0
002.02.01.005.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в XXV	0	1 894,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ВЖ1	0	0	0	68 196,6	6 693,3	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	2 789,5	0	12 841,6	0	0	0	0	0	831,7	18 207,7	9 307,8	0
002.02.01.005.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЗП1/2	0	0	0	0	0	0	12 520,1	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Заячий остров	0	27 532,5	0	0	0	3 734,4	6 594,3	4 642,5	0	0	0	0	0
002.02.01.005.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК1	0	2 292,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК2А	0	2 760,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК4	0	0	0	0	0	0	0	0	7 144,7	0	20 295,9	7 113,8	0
002.02.01.005.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в КК8	0	6 282,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	42 661,2	21 835,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Парк Кедровый лог	0	11 573,1	0	0	56 400,9	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма	0	18 121,3	31 179,4	38 706,1	44 477,1	33 724,6	78 662,6	105 989,2	36 696,7	2 284,3	26 235,9	0	0
002.02.01.005.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-2, П-3	0	0	0	0	0	993 332,3	119 880,3	43 435,8	0	0	0	0	0
002.02.01.005.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Пойма-3, П-8	0	0	0	14 071,1	54 008,2	7 459,3	29 280,0	17 512,0	93 017,5	0	0	0	0
002.02.01.005.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Речпорт	0	444,6	13 013,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.01.005.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в СЗП2	0	0	0	0	0	0	0	0	426 583,7	182 332,4	118 782,5	96 844,8	0
002.02.01.005.28	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Хоззона	0	27 103,9	0	2 778,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.29	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ1	0	0	0	0	0	71 593,8	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.30	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ2	0	0	0	0	0	7 789,3	13 199,7	4 771,4	0	0	0	0	0
002.02.01.005.31	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЦЖ5	0	0	0	0	0	00 895,1	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.32	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ЮПЛ1	0	0	0	0	0	3 648,3	4 131,3	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.33	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Ядро центра	0	0	0	0	0	82 002,8	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.34	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	3 790,7	23 209,5	1 037,2	19 380,9	5 095,6	4 013,4	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.35	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 2	0	0	0	20 060,1	1 381,5	0	0	0	10 528,9	0	0	0	0
002.02.01.005.36	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 4	0	0	4 898,3	0	0	1 388,2	11 667,0	962,4	0	0	0	0	0
002.02.01.005.37	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в пос. Снежный	0	0	0	0	0	50 344,6	20 563,8	5 520,6	4 134,6	0	0	0	0
002.02.01.005.38	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п.Лунный	0	4 792,5	0	0	4 027,6	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.39	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 9,10	0	2 231,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.40	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 11	0	1 424,0	4 356,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.41	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 16А	0	5 451,9	0	1 309,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.42	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	13 117,6	0	0	0	0	0	0	28 741,3	16 157,9	19 003,6	1 162,4	0
002.02.01.005.43	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 20А	0	4 282,7	22 474,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.01.005.44	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	96 471,3	22 820,2	3 277,8	27 109,9	23 027,0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.45	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Юность	0	34 187,6	0	0	0	0	50 610,8	199 443,1	311 464,7	157 526,2	96 583,8	48 156,3	0
002.02.01.005.46	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27	0	1 819,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.47	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	16 479,2	0	8 431,7	75 965,2	0	19 829,1	0	5 060,1	35 388,6	0
002.02.01.005.48	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	50 687,7	5 522,1	0	0	29 128,7	0	0	7 636,6	7 584,2	24 217,0	0	0
002.02.01.005.49	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 29	0	24 250,8	4 394,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.50	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30	0	9 047,9	11 603,1	2 621,4	5 776,5	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.51	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 30А	0	53 464,9	979,2	1 191,5	10 510,6	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.52	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 31	0	0	0	4 233,3	0	2 073,4	3 221,9	3 652,5	0	0	0	0	0
002.02.01.005.53	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 32	0	4 929,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.54	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 37	0	0	38 780,9	0	66 380,6	856,5	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.55	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. А	0	4 747,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.56	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. ПИКС	0	322,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.57	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Пойма	0	1 118,0	0	0	55 733,3	76 206,5	15 922,8	6 212,3	0	0	3 635,8	2 917,5	0
002.02.01.005.58	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в п. Таёжный	0	5 172,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.01.005.59	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в Х	0	12 633,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.02.000	подгруппа проектов 2 «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования	0	0	0	0	0	0	67 544,4	0	0	43 486,2	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных», в т.ч.:													
	СГМУП «ГТС»	0	0	0	0	0	0	67 544,4	0	0	0	0	0	0
002.02.02.001	Строительство тепловой сети. Участок от 5ТК46 до 3ТК24							67 544,4					0	0
	ООО «СГЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 486,2	0	0	0
002.02.02.006	Строительство перемычки 2Ду300 протяженностью 319 м. из зоны ПВК в зону СГРЭС-2 от П-12 до 2Ду250 у 9ТК4. Переключение ЦТП-55, ЦТП-61 в зону ПВК из зоны СГРЭС-2. Цель мероприятия – разгрузка магистрали СГРЭС-2-ВЖР для подключения перспективной застройки в ВЖР										43 486,2		0	0
002.02.03.000	подгруппа проектов 3 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», в т.ч.:	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	6 332,0	253 572,2	213 857,1	302 505,5	335 794,5	220 993,0	1 213,0	0	0	0	0	0	0
002.02.03.001	Капитальный ремонт тепловых сетей. Участок тепломатриалы ГРЭС-2 Восточный жилой район от УТ-4 до УТ 6. Участок от 9ТК19 до НО10				16 973,5								0	0
002.02.03.002	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опуски до точки подъема			6 228,0									0	0
002.02.03.010	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81в пос. Железнодорожный Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2			3 594,0									0	0
002.02.03.011	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12		12 144,0										0	0
002.02.03.012	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2. Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2 (инв. №31821)		447,6										0	0
002.02.03.013	Модернизация наружных сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 до первых		784,5										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2 (инвентарный номер 318211): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-3) до ввода в жилой дом ул. 30 лет Победы, 44/2.													
002.02.03.014	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0										0	0
002.02.03.015	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения от ТК64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1		1 354,0										0	0
002.02.03.016	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до первых отключающих устройств в ж. д. по ул. 30 лет Победы, 44/3		552,0										0	0
002.02.03.017	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2		1 792,0										0	0
002.02.03.020	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ10-17 до ж.д. ул. Юбилейная, 7 е		199,0										0	0
002.02.03.022	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП №7,16,19,22,23,25,29,30,49,85, ИТП Майская 10, Ленина 26, ИТП-50 Модернизация трубопроводов ЦТП. Замена изоляции трубопроводов сетей горячего водоснабжения		1 211,0										0	0
002.02.03.023	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения пр.Ленина 65/3, ул.Чехова 7, 30 лет Победы 37/1, 37/3, 37/4, ул.Быстринская 18/1, 18/2, 18/3, ул.Лермонтова 4/2, ул.Маяковского 49/1 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		2 056,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.024	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Котельная "Орион" до ул.Западная 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		980,0										0	0
002.02.03.025	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения ЦТП-90 п.Черный Мыс Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения		512,0										0	0
002.02.03.026	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2, В1. Сети теплоснабжения от ПС-3 до жилых строений п. ЦПКРС (инв.№ 30791)	1 342,0											0	0
002.02.03.027	Модернизация трубопроводов КРП №5. Замена изоляции трубопроводов КРП №5 по ул. Университетская, 17. (инв №10253)		361,9										0	0
002.02.03.028	Модернизация трубопроводов ПС №4. Замена изоляции трубопроводов ПС №4 по ул. Нефтеюганское шоссе, 33. (инв № 10009)		380,3										0	0
002.02.03.029	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Нефтеюганское шоссе 48 (инв.№30171)		3 704,9										0	0
002.02.03.030	Модернизация трубопроводов. Замена теплогидроизоляции сетей Т1,Т2 от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А". Тепломагистраль от кот.№13 до врезки в существующую сеть т." А". Станция Сургут.Локомотивное депо.: Сети теплоснабжения от УП1 до т.врезки в действующую сеть т."А" (инв.№ 30886)	4 383,0											0	0
002.02.03.032	Замена 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			5 352,0									0	0
002.02.03.033	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7			5 557,0									0	0
002.02.03.034	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д.ул.Крылова, 23 в мкр.ПИКС			5 557,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7													
002.02.03.035	Сети тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12			7 172,0									0	0
002.02.03.038	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 в мкр. 20 "А" Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-64 до ТК64-1 (ТК-13-1), от ТК64-2 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 46/1		3 350,0										0	0
002.02.03.039	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А) Участок сетей теплоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0										0	0
002.02.03.040	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А). Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4) до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27		1 504,0										0	0
002.02.03.041	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7). Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0										0	0
002.02.03.042	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7)		1 415,0										0	0
002.02.03.043	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ТК-64-5 (УТ-3)		6 146,0										0	0
002.02.03.044	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения		5 622,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику													
002.02.03.045	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику		5 622,0										0	0
002.02.03.046	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0								0	0
002.02.03.047	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению				35 243,0								0	0
002.02.03.048	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до наружной стены ж.д. №24 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от первой бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская. Сети теплоснабжения от второй бескамерной врезки до наружной стены ж.д. №22 по ул. Пионерская Сети теплоснабжения от ТК88-25-5 до ж.д. №№22, 24 по ул. Пионерская		3 064,0										0	0
002.02.03.049	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети теплоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей теплоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.050	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриплощадочные сети горячего водоснабжения МГБ-1 мкр. 5, территория МГБ-1. Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-7 (УТ-7) до ТК-99-8 (УТ-8А) с ответвлениями к Детскому больничному корпусу, Клиническому перинатальному центру		4 551,0										0	0
002.02.03.051	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж.д. Набережный 80 до Набережный, 66 в мкр.3 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере ТК1-5 (ТК-5)		1 478,0										0	0
002.02.03.052	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-79 до УТ-1, УТ-2, УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Каролинского, 15 Сети тепловодоснабжения в тепловой камере УТ-3 (ТК79-3)		1 522,0										0	0
002.02.03.053	Модернизация сетей теплоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А". Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит) (инв.№ 30356)		1 489,2										0	0
002.02.03.054	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ЦТП-11 микрорайон «А» (инвентарный номер 303561): участок сетей горячего водоснабжения от жилого дома по улице Григория Кукуевецкого, 10/4 до ввода в детский сад по улице Григория Кукуевецкого, 10/6 (транзит)		1 153,4										0	0
002.02.03.055	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей теплоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38			11 440,0									0	0
002.02.03.056	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 Участок сетей холодного водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5. Участок сетей холодного водоснабжения от			11 440,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38													
002.02.03.057	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			4 264,0									0	0
002.02.03.058	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 33 (транзит)			3 250,0									0	0
002.02.03.059	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			2 736,0									0	0
002.02.03.060	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр.10 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Просвещения, 39 (транзит)			125,0									0	0
002.02.03.061	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей теплоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0									0	0
002.02.03.062	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3			1 795,0									0	0
002.02.03.063	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения и попутного дренажа от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей теплоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1			3 877,0									0	0
002.02.03.064	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1 мкр.33 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-			3 877,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1													
002.02.03.065	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей теплоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0							0	0
002.02.03.066	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК-5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17					2 392,0							0	0
002.02.03.067	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36			2 044,0									0	0
002.02.03.068	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом Участок сетей тепловодоснабжения и попутного дренажа от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2			7 972,0									0	0
002.02.03.070	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сеть теплоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23, мкр. 5а Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3)		4 016,0										0	0
002.02.03.072	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей теплоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0									0	0
002.02.03.073	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-6 до ж.д. ул. Киртбая, 5/2 в мкр. 5 "А". Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-6 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2			1 500,0									0	0
002.02.03.074	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			11 594,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого Участок от 3ТК17-3ТК18													
002.02.03.075	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы Участок от 7ТК2 до ПС-7				3 590,0								0	0
002.02.03.076	Замена магистральных сетей теплоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК41)				13 714,0								0	0
002.02.03.077	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				53 784,0								0	0
002.02.03.078	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 Н2 до 1ТК8					26 543,0							0	0
002.02.03.079	Замена магистральных сетей теплоснабжения Тепломагистраль №1 от павильона П1 до 2ТК-1, (через пр.Мира) Участок от П1 до 2ТК1					32 009,0							0	0
002.02.03.080	Замена магистральных сетей теплоснабжения Тепломагистраль №1 по пр. Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от 1ТК31 до т.Б (НО-8) по ул. Г. Кукуевицкого и до 4ТК1 (Котельная №2) НГДУ. Участок от 1ТК31 до т.Б (НО-8)						11 035,0						0	0
002.02.03.081	Замена магистральных сетей теплоснабжения 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 А до 1ТК31						29 132,0						0	0
002.02.03.082	Замена магистральных сетей теплоснабжения Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4 Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4			6 928,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.083	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 Генерала Иванова 17 (инв.№30171)		4 583,8										0	0
002.02.03.084	Модернизация сети теплоснабжения. Изоляция трубопроводов. Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Трубопровод Т1,Т2 нефтеюганское шоссе 36 (инв.№30171)		5 603,2										0	0
002.02.03.085	Модернизация сети Т1, Т2 от ЦТП-89 до ул Гидромеханизаторов, д 14 (надземная). Замена теплогидроизоляции сетей Т1, Т2. (инв.№30714)		3 089,8										0	0
002.02.03.086	Модернизация тепловых сетей. Тепломагистраль №1 сети теплоснабжения от 1ТК21 до ТК-Акушерского корпуса Участок от 1ТК21 до ТК – Акушерского корпуса		14 193,0										0	0
002.02.03.087	Модернизация трубопровода тепловой сети. Участок сетей теплоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит) (инв. № 31647)	607,0											0	0
002.02.03.088	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул.Майская, Гагарина от котельной №3 – 5ТК1Б – 6ТК30 – 6ТК14 – 5ТК13 Участок от 6ТК14 до 5ТК13				55 162,0								0	0
002.02.03.089	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова Участок от ТК-1 до ТК-2, ТК-3,ТК-4		3 999,0										0	0
002.02.03.090	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок надземного трубопровода тепловой сети ул. Технологическая 13. Трубопровод Т1, Т2		1 824,0										0	0
002.02.03.091	Участок по ул. Генерала Иванова 17 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4.		5 563,0										0	0
002.02.03.092	Участок по Нефтеюганскому шоссе 48 Капитальный ремонт теплогидроизоляции		3 899,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	трубопроводов сетей тепловодоснабжения подрядным способом от ПС-4													
002.02.03.093	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 54			8 099,0									0	0
002.02.03.094	Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения от ПС-4 Участок по Нефтеюганскому шоссе 56					8 099,0							0	0
002.02.03.096	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 4Б (транзит)		2 074,0										0	0
002.02.03.097	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Привокзальная, 6 (транзит)		2 879,0										0	0
002.02.03.098	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-82 в мкр. Железнодорожников Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Крылова, 5 (транзит)		3 945,0										0	0
002.02.03.099	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0										0	0
002.02.03.100	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 11 (транзит)		2 653,0										0	0
002.02.03.101	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9 Участок от 4ТК2 до 4ТК4			5 082,0									0	0
002.02.03.102	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения			2 270,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК-8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 12 (внешняя стена многоквартирного дома) Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13													
002.02.03.103	Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13		9 623,0										0	0
002.02.03.104	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина Участок от НО-22 до 1ТК21 (трубопровод Т1)		12 496,0										0	0
002.02.03.105	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Сибирской до улицы Маяковского I пусковой комплекс. 1,2 очередь Участок от 3ТК27 до НО5 (трубопровод Т1)		14 950,0										0	0
002.02.03.106	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Магистральные сети теплоснабжения от 7ТК-4 до 7ТК-4Б Участок от ТК-1 до Н (сущ.)		2 515,0										0	0
002.02.03.107	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Отводящий дренаж от 2ТК9 до Кл сущ. по ул.Островского		1 004,0										0	0
002.02.03.108	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 554,0									0	0
002.02.03.109	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-7 в мкр. 12 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Бахилова, 9 А (транзит)			2 425,0									0	0
002.02.03.110	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей теплоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2			4 363,0									0	0
002.02.03.111	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания до ТК-5, ул. Сибирская, 14/2, мкр.19 Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-85-1В (УТ-3) до ТК-85-1Г (УТ-4), до ввода в			3 844,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	здание детской поликлиники по ул. Сибирская, 14/2													
002.02.03.112	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети теплоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0									0	0
002.02.03.113	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36 Сети горячего водоснабжения от ТК-59-4 до ввода в здание по ул. Югорской, 36			3 074,0									0	0
002.02.03.114	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 в мкр.13А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3		10 316,0										0	0
002.02.03.115	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			3 200,0									0	0
002.02.03.116	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Ленина, 30 (транзит)			2 993,0									0	0
002.02.03.117	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
002.02.03.118	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
002.02.03.119	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27 Участок сетей теплоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5				6 098,0								0	0
002.02.03.120	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-59 в мкр.27				6 098,0								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д пр-д Взлётный, 4 до ввода в ж/д пр-д Взлётный, 5													
002.02.03.121	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Участок сетей теплоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64				5 196,0								0	0
002.02.03.122	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3 Сети горячего водоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3				5 196,0								0	0
002.02.03.123	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул.60 лет Октября, 3				1 144,0								0	0
002.02.03.124	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей теплоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0								0	0
002.02.03.125	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит)				9 379,0								0	0
002.02.03.126	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0							0	0
002.02.03.127	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит)					428,0							0	0
002.02.03.128	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит)					3 026,0							0	0
002.02.03.129	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения					4 412,0							0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит)													
002.02.03.130	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит)					962,0							0	0
002.02.03.131	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0							0	0
002.02.03.132	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит)					420,0							0	0
002.02.03.133	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ввода в ж/д ул. Рабочая, 31 (транзит)					652,0							0	0
002.02.03.134	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит)					978,0							0	0
002.02.03.135	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит)					3 508,0							0	0
002.02.03.136	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Внутриквартальные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-8 Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8					15 030,0							0	0
002.02.03.137	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей теплоснабжения от т. врезки в				902,0								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б													
002.02.03.138	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14В до ввода Дзержинского, 6Б				902,0								0	0
002.02.03.139	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0								0	0
002.02.03.140	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-9 мкр.13 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит)				6 068,0								0	0
002.02.03.141	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей теплоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0								0	0
002.02.03.142	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55				1 101,0								0	0
002.02.03.143	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. Мира, 49 до узла управления ж.д. Мира, 51				5 268,0								0	0
002.02.03.144	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр.				6 865,0								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)													
002.02.03.145	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 до ж/д ул. 50 лет ВЛКСМ, 6а, 6б в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 6А, 6Б (транзит)				6 865,0								0	0
002.02.03.146	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д Мира, 13 (транзит) до ж.д. Мира, 11 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. пр-т Мира, 13 (транзит)				5 526,0								0	0
002.02.03.147	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0								0	0
002.02.03.148	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж/д ул. Островского, 6 до ж/д ул. Островского, 10 в 14 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. ул. Островского, 10 (транзит)				2 820,0								0	0
002.02.03.149	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от т.А до 8ТК6					25 406,0							0	0
002.02.03.150	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК6 до 8ТК10					5 463,0							0	0
002.02.03.151	Модернизация тепловых сетей. Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК10 до КРП-2					13 327,0							0	0
002.02.03.152	Капитальный ремонт тепловых сетей. "Ул. Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2 (т.А) до 9ТК2-2					34 183,0							0	0
002.02.03.153	Капитальный ремонт тепловых сетей. Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр.7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22					3 455,0							0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.154	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. 50 лет ВЛКСМ, 9 до ввода в ж.д. пр-д Дружбы, 9					4 367,0							0	0
002.02.03.155	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0							0	0
002.02.03.156	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13А Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Лермонтова, 2 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 4					1 269,0							0	0
002.02.03.157	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 в мкр. 33 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-43-4 до ТК-43-5					2 676,0							0	0
002.02.03.158	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения 17 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0							0	0
002.02.03.159	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения 17 мкр. Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 28 (транзит) до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 30					6 623,0							0	0
002.02.03.160	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до УТ-5 до ж/д проспект Мира 32/2, 32/1 в 16 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. пр-т Мира 32/1 до ж.д. пр-т Мира 32/2			2 564,0									0	0
002.02.03.161	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-61 до ж.д. пр.Первпроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1					3 124,0							0	0
002.02.03.162	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-61 до					3 124,0							0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ж.д. пр.Первопроходцев, 1 в мкр 25 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-61 до ТК-61-1													
002.02.03.163	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №9 по ул. Привокзальной от ТК4 до ЦТП-83 Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-4 до ввода в ЦТП-83					9 875,0							0	0
002.02.03.164	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети тепловодоснабжения от ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Дзержинского, 3/2, 3/3, 7/2 в 7"А" мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 7/2			2 992,0									0	0
002.02.03.165	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-12 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 11/4		856,0										0	0
002.02.03.166	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 11 (транзит)					6 004,0							0	0
002.02.03.167	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей холодного водоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. ул. Лермонтова, 13 (транзит)					4 748,0							0	0
002.02.03.168	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 в мкр. 11А Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ввода в ж.д. ул. Лермонтова, 13					6 828,0							0	0
002.02.03.169	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 в мкр. 25 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-62 до ТК61-1, до ж.д. пр-т Комсомольский, 21/1, пр.Первопроходцев, 10					9 302,0							0	0
002.02.03.170	Модернизация сооружения: сети теплоснабжения, протяженностью 77,47 м. Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до					1 650,5							0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит) (инв. 30580)													
002.02.03.171	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения Участок сетей теплоснабжения от УТ-7А до ж.д. пр-т Мира, 55/2 (транзит)					2 096,0							0	0
002.02.03.172	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7 с попутным дренажом от КД23 до КД28 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от УТ-6 до УТ-7					7 054,0							0	0
002.02.03.173	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети теплоснабжения от КРП-2(№63) до УТ-6 с попутным дренажом от КД7а до КД13, от КД13а до КД23 в мкр.34 Участок сетей теплоснабжения от КРП-2 (№63) до УТ-1, УТ-2, УТ-3					16 207,0							0	0
002.02.03.174	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения общежитие №43 Участок сетей теплоснабжения от УТ-7 до УТ-7А, ж.д. пр-т Мира, 55/1 (транзит)					4 950,0							0	0
002.02.03.175	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 в мкр. 6 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-15 до ТК-10					27 328,0							0	0
002.02.03.176	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0							0	0
002.02.03.177	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от УТ-1 (ТК8-1) до жилого дома по улице Майская, 8, жилого дома по улице Майская, 6 (транзит по техподполью) Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Майская, 6 (транзит)					3 014,0							0	0
002.02.03.178	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до ж.д.					17 354,0							0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Губкина, 16, 18 мкр.4 Участок сетей тепловодоснабжения в техподполье ж.д. по ул. Губкина, 16													
002.02.03.179	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей теплоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0							0	0
002.02.03.180	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ж.д. Губкина, 16 до ж.д. Энтузиастов, 40 мкр.4 Участок сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д по ул. Губкина, 14 (транзит)					1 881,0							0	0
002.02.03.181	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0						0	0
002.02.03.182	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-57 в мкр. 28 Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-57 до ТК 57-1, ввода в ж.д. ул. Югорская, 9						3 647,0						0	0
002.02.03.183	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0						0	0
002.02.03.184	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 4						2 107,0						0	0
002.02.03.185	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей теплоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0						0	0
002.02.03.186	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-16 в кв. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от т.Б до УТ-5. от ЦТП-16 до УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8						4 074,0						0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.187	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сооружение: сети теплоснабжения общей протяженностью 1554,0 м. Участок сетей теплоснабжения от т."А" до т."Б" по ул. Сосновой от ЦТП-88 до СМП Гидростроитель						36 807,0						0	0
002.02.03.188	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-18 мкр. 13А Участок сетей теплоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2 : Сети теплоснабжения от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко" мкр.13 А; Сети теплоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0						0	0
002.02.03.189	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-18 в мкр. 13а Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-8 до ТК-9, ТК-10 с ответвлениями к д.с. ул. Лермонтова, 2/1, 2/2: Сети ХВС от ЦТП-18 до ТК-8, ТК-12, ТК-9, ТК-10 в мкр.13А; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Садко"; Сети холодного водоснабжения от ТК-9 до д/с "Крепыш"						18 650,0						0	0
002.02.03.190	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26. от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0						0	0
002.02.03.191	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-65 в мкр. 10 Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Просвещения, 37 до ввода в ж.д. ул. Гагарина, 26 от ЦТП-65 до ж/д по ул.Гагарина 14,24а,24б,24в,26, ул.Просвещ.25, 27, 29, 29/1, 33,35,37,39,41						2 370,0						0	0
002.02.03.192	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр. Участок сетей теплоснабжения от ТК-13 до ТК-10*, УТ-3 в 6 мкр.						7 503,0						0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.03.193	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети 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 в 6 мкр.						7 503,0						0	0
002.02.03.194	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ж/д ул. Островского, 4 до ж/д ул. Островского, 6 в 14 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от ж.д. ул. Островского, 4 до ввода в ж.д. ул. Островского, 6 в 14 мкр.						2 396,0						0	0
002.02.03.195	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от УТ-3 до ж/д ул. Рабочая, 31/1 в 18 мкр. Участок сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31/1 в мкр.18						4 408,0						0	0
002.02.03.196	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения от ТК-90-7 до ТК-90-7*, до первых отключающих устройств на вводе в нежилое здание "Склад № 15" Участок сетей теплоснабжения от ТК-90-7* до ТК-90-7*-1, ввода в нежилое здание "Склад № 15" ул. Декабристов 1а						2 730,0						0	0
002.02.03.197	Сети теплоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0						0	0
002.02.03.198	Сети горячего водоснабжения от ТК-7 до ж/д ул. Пушкина, 7 в мкр.15а: Ø 95 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Пушкина, 7 (транзит) ЦТП-12 устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 128,0						0	0
002.02.03.199	Сети теплоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. ул. Республики, 76 (транзит)устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						3 376,0						0	0
002.02.03.200	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-72 в кв.6 : Ø 108,5						3 376,0						0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	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)													
002.02.03.201	Сети теплоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16 : Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0						0	0
002.02.03.202	Сети горячего водоснабжения от ЦТП-75 в мкр.16: Ø 249,5 Капитальный ремонт участка сетей горячего водоснабжения в техподполье ж.д. пр.Мира, 36 (транзит) устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4, В)						7 743,0						0	0
002.02.03.203	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 80 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0						0	0
002.02.03.204	Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: Ø 117 Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-10 до ж/д Крылова 13, 15, 17, ж/д Грибоедова 1, устройство новых опор под трубопроводы в полном объеме; обводные линии (Т3, Т4)						2 804,0						0	0
002.02.03.205	Сети теплоснабжения от БТК28 до ж.д.Республики 83: Ø 89 Капитальный ремонт тепловых сетей						1 213,0						0	0
002.02.03.206	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2. Участок от 2ТК22 до ЦТП-31						22 468,0						0	0
002.02.03.207	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Тепломагистраль №2 от 1ТК13-2ТК21-2ТК22 по ул. Лермонтова Участок от 2ТК21 до 2ТК22 (трубопровод Т1)			22 618,0									0	0
002.02.03.208	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Ивана Захарова до улицы Инженерная			14 274,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	Участок от 9ТК2-6 до 9ТК2-7 (трубопровод Т1)													
002.02.03.209	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения Сети тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ж.д. Лермонтова, 12; Сети тепловодоснабжения от ТК-3-ТК-4 до ж.д. б.Писателей, 15 Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-23 до ТК-3, ТК-4, ж.д. б.Писателей, 15			1 090,0									0	0
002.02.03.215	Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения. Сети теплоснабжения от 9ТК-12 до 9ТК-12г (р-н Налоговой инспекции). Переустройство сетей от ЦТП Налоговая до точки врезки (инв.№30093)		4 181,0										0	0
002.02.03.216	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по улице Флегонта Показаньева, 12 (инвентарный номер 31845): Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в жилой дом по улице Флегонта Показаньева, 12		6 072,0										0	0
002.02.03.218	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения (инвентарный номер 31724): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом ул. Майская, 6/2		896,0										0	0
002.02.03.220	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 метров (инвентарный номер 30581): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4)		20 508,6										0	0
002.02.03.221	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-60-4 до жилого дома по проспекту Комсомольскому 36 в микрорайоне 27 (инвентарный номер 30959): участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в жилой дом по проспекту Комсомольскому, 36			647,5									0	0
002.02.03.222	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до жилых домов по улице Декабристов, 14, 12/1, 12, до жилых домов по улице Майской, 20, 22 в 7а микрорайоне (инвентарный номер 31533): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в жилой дом по улице Декабристов, 12			3 586,0									0	0
002.02.03.223	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Сети горячего водоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А" Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д.		892,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.													
002.02.03.224	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, жилой дом по улице Крылова, 41 в мкр. ПИКС (инвентарный номер 529): участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10.			4 690,6									0	0
002.02.03.230	Модернизация сетей тепловодоснабжения с попутным дренажом (инвентарный номер 30644): участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в жилой дом по улице 30 лет Победы, 41/2.			3 986,0									0	0
002.02.03.231	Замена внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Наружные сети тепловодоснабжения и отводящего дренажа Участок сетей тепловодоснабжения от ТК64-2 (ТК-13-4*) до т.А		564,0										0	0
002.02.03.233	Замена запорной арматуры собственными силами ЦТП №12, 23, 62, 63, от ПС-4 до ПС-5, 9ТК4, 9ТК8		17 144,0										0	0
002.02.03.234	Замена запорной арматуры собственными силами Котельная № 13 , от ТК-2 до ТК-3, от ТК-3 до ТК-4 от КРП-2 в микрорайоне 34		1 532,0										0	0
002.02.03.235	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т1 Ду 400 в 9ТК16 (инв.№43)		1 109,0										0	0
002.02.03.236	Модернизация тепловых сетей. Монтаж запорной арматуры по Т2 Ду 600 в 9ТК2-3 (инв.№31935)		4 211,0										0	0
002.02.03.237	Газопровод высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП-86. Хмао-Югра, г.Сургут, пр.Мира, 47 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узлом учета газа на Газопроводе высокого давления от места врезки Мира - Маяковского до ЦТП -86		229,0										0	0
002.02.03.238	Модернизация сети газоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта: "Сети газоснабжения. Газоснабжение индивидуальной застройки п. Снежный. Устройство узла учета газа на газопроводе высокого давления к ГРП-7, п. Снежный"		1 423,0										0	0
002.02.03.239	Газопровод к ГРП п.Лунный Восстановление благоустройства после монтажа вводной кабельной линии 0,23кВ, от		158,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	ТП-494 до павильона с узлом учета газа на Газопроводе к ГРП п.Лунный													
002.02.03.240	Газопровод высокого давления к котельной Ледового дворца спорта. ХМАО-Югра, г.Сургут, Югорский тракт, 2 Восстановление благоустройства после устройства внешнего электроснабжения напряжением 0,23 кВ павильона с узла учета газа на Газопроводе высокого давления к котельной Ледового дворца спорта		75,0										0	0
002.02.03.241	Замена магистральных сетей тепловодоснабжения. Тепломагистраль №1 Резервирующая перемычка от ТК21-ТК20-1ТК42. Участок от НО-1 до 1ТК20а		9 623,0										0	0
002.02.03.242	Капитальный ремонт тепловых сетей. Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Участок от 6ТК28 до ж.д. Республики 83. Дн 89							1 213,0					0	0
002.02.04.000	Подгруппа проектов 4 реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне ЕТО №2	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0
	СГМУП «ГТС»	3 104,1	17 185,5	24 850,5	101 275,2	299 035,3	410 266,7	104 972,8	27 103,9	0	0	22 478,8	0	0
002.02.04.001	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-40 до 1ТК-41 протяженностью 210 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2027-2028)			1 563,6	31 271,9	29 708,3							0	0
002.02.04.002	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК40 до 1ТК42 с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 протяженностью 313 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 Участок сетей теплоснабжения от 1ТК-41 до 1ТК-42 протяженностью 103 м. (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			766,9	766,9		14 571,2	14 571,2					0	0
002.02.04.003	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК19 до 1ТК39 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 348 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной			3 071,8	3 071,8	58 363,4	58 363,4						0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)													
002.02.04.004	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Ленина от 1ТК39 до 1ТК40 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 389 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2028-2029)			3 433,7	3 433,7	65 239,5	65 239,5						0	0
002.02.04.005	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по проспекту Мира от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК19 с увеличением диаметра с 2Ду700 до 2Ду800 протяженностью 464 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловой магистрали для подключения перспективных потребителей в мкр. 35, 35А, 50 (в т.ч. ПИР 2026-2027, СМР 2029-2030)			4 095,7	4 095,7		77 817,8	77 817,8					0	0
002.02.04.006	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Нагорная от 9ТК23 до УТ-2 с увеличением диаметра с 2Ду250-300 до 2Ду400 протяженностью 262 м. Цель мероприятия - увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А						49 690,4						0	0
002.02.04.007	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей по улице Виктора Пархомовича от 9ТК12А до ТК(проект) с увеличением диаметра с 2Ду250 до 2Ду400 протяженностью 144 м. для обеспечения перспективных нагрузок и резервирования зоны теплоснабжения мкр. 27А								27 103,9				0	0
002.02.04.008	Реконструкции участка магистральных тепловых сетей по ул. Геологическая от 9ТК6 до 9ТК12А с увеличением диаметра с 2Ду400 до 2Ду500 протяженностью 819 м. Цель мероприятия – увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных потребителей микрорайона 27А					144 584,4	144 584,4						0	0
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с 2Ду250мм на 2Ду300мм на участке от 9ТК-2-7 до проектируемой камеры ТКпроект в районе неподвижной опоры Н2 (Т1,Т2 протяженность L=83.3м) для подключения перспективных объектов капитального строительства жилой	3 104,1	3 104,1										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	застройки в мкр.30А: «Жилой дом №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9													
002.02.04.009	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №2, в том числе	0	14 081,4	11 918,9	58 635,3	1 139,7	0	12 583,8	0	0	0	22 478,8	0	0
002.02.04.009.01	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ХХ	0	0	0	11 725,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.02	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в ЗП1	0	0	0	46 910,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.03	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в Олимпия	0	4 621,9	7 143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 1	0	0	4 775,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 478,8	0	0
002.02.04.009.06	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 27А	0	0	0	0	0	0	12 583,8	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.07	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 28	0	6 369,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.08	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 7	0	3 090,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.04.009.09	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для подключения перспективных потребителей в мкр. 21-22	0	0	0	0	1 139,7	0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.000	подгруппа проектов 7 «Реконструкции насосных станций», в т.ч.:	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0
	СГМУП «ГТС»	0	137 446,8	109 618,6	67 177,3	34 353,1	23 976,0	0	0	0	0	0	0	0
002.02.07.001	Модернизация (замена) корректирующих насосов ХВС Нежилое здание ЦТП № 22 (инв.№10120)		2 536,0										0	0
002.02.07.002	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС Нежилое здание ЦТП № 47 (инв.№10168)		627,4	829,4									0	0
002.02.07.003	ЦТП № 12,21,23,29,41,74 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС		10 644,0										0	0
002.02.07.004	АБК ЦТП № 38, 39, 59, 49, 73, 74, 55, 28, 27, 26, 24, 29, 30, 32, 37 (ПЕРЕНОС с 2024г) Модернизация узла регулирования тепловой энергии		3 962,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.005	Тепловые камеры магистральных тепловых и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения Ремонт тепловых камер		13 943,0										0	0
002.02.07.006	РМЦ по адресу г. Сургут, ул.Профсоюзов, д. 69/1 (ПЕРЕНОС С 2024г) Модернизация установки поверочной «Сургут-ЭСКО»		6 790,0										0	0
002.02.07.007	ЦТП № 103 Капитальный ремонт электропривода		600,0										0	0
002.02.07.008	ЦТП № 71, 85 Капитальный ремонт наружного освещения фасада		654,0										0	0
002.02.07.009	ЦТП № 85 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0										0	0
002.02.07.010	ЦТП № 25 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0										0	0
002.02.07.011	ЦТП № 57 Капитальный ремонт узлов учета тепловой энергии		612,0										0	0
002.02.07.012	Нежилое здание ЦТП-37 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				488,0								0	0
002.02.07.013	Нежилое здание ЦТП-63 Капитальный ремонт наружного освещения фасада				442,0								0	0
002.02.07.014	Нежилое здание ЦТП-90 Модернизация (замена) сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП			8 485,0									0	0
002.02.07.015	ЦТП № 33 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0										0	0
002.02.07.016	ЦТП № 75 Модернизация шкафов управления насосами повысительной станции ГХВС		3 769,0										0	0
002.02.07.017	ЦТП № 33 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0										0	0
002.02.07.018	ЦТП № 75 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления		2 486,0										0	0
002.02.07.019	ЦТП №5 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0									0	0
002.02.07.020	ЦТП №45 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.021	ЦТП №98 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления			1 835,0									0	0
002.02.07.022	ЦТП-9 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0								0	0
002.02.07.023	ЦТП-32 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0								0	0
002.02.07.024	ЦТП-56 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0								0	0
002.02.07.025	ЦТП-70 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления				2 492,0								0	0
002.02.07.026	Нежилое здание ЦТП №11 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0							0	0
002.02.07.027	Нежилое здание ЦТП №47 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0							0	0
002.02.07.028	Нежилое здание ЦТП №66 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления					2 592,0							0	0
002.02.07.029	Нежилое здание ЦТП № 1, Нежилое здание ЦТП №37, Нежилое здание ЦТП №42 Модернизация шкафов автоматизации дистанционного контроля и управления						8 086,0						0	0
002.02.07.030	ЦТП №98 Модернизация шкафов управления корректирующими насосами			890,0									0	0
002.02.07.031	Нежилое здание ЦТП №55 Модернизация шкафов управления циркуляционными насосами						1 307,0						0	0
002.02.07.032	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 07		2 404,6										0	0
002.02.07.033	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 10		2 404,6										0	0
002.02.07.034	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 20		2 404,6										0	0
002.02.07.035	Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+». ЦТП № 93		2 404,6										0	0
002.02.07.036	ЦТП №45 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0									0	0
002.02.07.037	ЦТП №55 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0									0	0
002.02.07.038	ЦТП №64 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.039	ЦТП №94 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0									0	0
002.02.07.040	ЦТП №97 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			358,0									0	0
002.02.07.041	ЦТП №98 Установка узлов учета тепловой энергии с выводом в систему «Телескоп+»			356,0									0	0
002.02.07.042	ЦТП-49 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.043	ЦТП-73 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.044	ЦТП-74 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.045	ЦТП-80 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.046	ЦТП-81 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.047	ЦТП-82 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.048	ЦТП-86 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»				486,0								0	0
002.02.07.049	ЦТП-12 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0							0	0
002.02.07.050	ЦТП-19 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0							0	0
002.02.07.051	ЦТП-21 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0							0	0
002.02.07.052	ЦТП-22 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0							0	0
002.02.07.053	ЦТП-23 Установка узлов учёта тепловой энегии с выводом в систему «Телескоп+»					835,0							0	0
002.02.07.054	ЦТП № 81 Модернизация (замена) повысительных насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП		2 480,0										0	0
002.02.07.055	ЦТП № 83 Модернизация (замена) повысительных		2 480,0										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	насосов ХВС на нужды ГВС с установкой ШУН с 2ЧП													
002.02.07.056	Нежилое здание ЦТП-38 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0									0	0
002.02.07.057	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			772,0									0	0
002.02.07.058	Нежилое здание ЦТП-40 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			1 068,0									0	0
002.02.07.059	ЦТП № 1 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.060	ЦТП № 5 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.061	ЦТП № 10 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0										0	0
002.02.07.062	ЦТП № 15 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.063	ЦТП № 45 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 365,0										0	0
002.02.07.064	ЦТП № 64 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.065	ЦТП № 65 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.066	ЦТП № 66 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.067	ЦТП № 67 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		1 399,0										0	0
002.02.07.068	ЦТП № 98 Модернизация (замена) регулирующих клапанов ГВС с электроприводами		703,0										0	0
002.02.07.069	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70		3 551,3										0	0
002.02.07.070	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62		7 915,8										0	0
002.02.07.071	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53		9 506,1										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.072	Нежилое здание ЦТП-73 Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС			2 345,0									0	0
002.02.07.073	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0									0	0
002.02.07.074	Нежилое здание ЦТП-80 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0									0	0
002.02.07.075	Нежилое здание ЦТП-1 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 801,0									0	0
002.02.07.076	Нежилое здание ЦТП-5 Модернизация оборудования ЦТП. Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения			1 862,0									0	0
002.02.07.077	Нежилое здание ЦТП-74 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 3 ЧП			1 068,0									0	0
002.02.07.078	ЦТП № 22 Модернизация (замена) повысительных насосов холодного водоснабжения на нужды ХВС и ГВС		1 272,0										0	0
002.02.07.079	Нежилое здание ЦТП-12 Комплекс работ по ремонту здания		10 923,0										0	0
002.02.07.080	ЦТП №21 Комплекс работ по ремонту здания		10 394,0										0	0
002.02.07.081	ЦТП №74 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0									0	0
002.02.07.082	ЦТП №86 Комплекс работ по ремонту здания				9 600,0								0	0
002.02.07.083	ЦТП №4 Комплекс работ по ремонту здания				3 265,0								0	0
002.02.07.084	Нежилое здание ЦТП-8 Разработка проектной документации по ремонту здания		348,0										0	0
002.02.07.085	ЦТП №8 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0									0	0
002.02.07.086	Нежилое здание ЦТП-86 Разработка проектной документации по ремонту здания			760,0									0	0
002.02.07.087	Нежилое здание ЦТП-90 Разработка проектной документации по ремонту здания		740,0										0	0
002.02.07.088	Нежилое здание ЦТП-90 Комплекс работ по ремонту здания			9 600,0									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.089	Нежилое здание ЦТП-30 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 095,0										0	0
002.02.07.090	Нежилое здание ЦТП-49 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей теплоснабжения подрядным способом		1 179,0										0	0
002.02.07.091	ЦТП №61 Модернизация циркуляционных насосов ГВС с установкой шкафов управления ШУН с 2 ЧП			984,0									0	0
002.02.07.092	ЦТП №56 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 048,0									0	0
002.02.07.093	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 544,0									0	0
002.02.07.094	ЦТП №70 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0									0	0
002.02.07.095	ЦТП №71 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0									0	0
002.02.07.096	ЦТП №72 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0									0	0
002.02.07.097	ЦТП №94 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 469,0									0	0
002.02.07.098	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			2 927,0									0	0
002.02.07.099	ЦТП №99 Модернизация (замена) регулирующих клапанов системы ГВС			1 520,0									0	0
002.02.07.100	ЦТП №67 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0						0	0
002.02.07.101	ЦТП №68 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0						0	0
002.02.07.102	ЦТП №69 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0						0	0
002.02.07.103	ЦТП №96 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						885,0						0	0
002.02.07.104	ЦТП №97 Модернизация (замена) регулирующего клапана системы ТС трубопровода Т1						804,0						0	0
002.02.07.105	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63			7 827,4									0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.106	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65			3 497,9									0	0
002.02.07.107	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68			3 494,8									0	0
002.02.07.108	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71			3 510,6									0	0
002.02.07.109	Нежилое здание ЦТП-71 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0									0	0
002.02.07.110	Нежилое здание ЦТП-7 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП			1 068,0									0	0
002.02.07.111	Разработка проектной документации по ремонту здания ЦТП №86			500,0									0	0
002.02.07.112	Модернизация ЦТП№86 Приобретение ДЭС			4 293,0									0	0
002.02.07.113	ЦТП № 19 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			719,0									0	0
002.02.07.114	ЦТП № 23 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения			838,0									0	0
002.02.07.115	Нежилое здание ЦТП-51 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				3 804,5								0	0
002.02.07.116	Нежилое здание ЦТП-59 Модернизация (замена) водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС				2 986,6								0	0
002.02.07.117	Нежилое здание ЦТП-93 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				855,0								0	0
002.02.07.118	Нежилое здание ЦТП-64 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП				1 004,0								0	0
002.02.07.119	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51				7 830,5								0	0
002.02.07.120	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52				9 399,9								0	0
002.02.07.121	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54				2 840,7								0	0
002.02.07.122	Модернизация (замена) насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72				3 487,2								0	0
002.02.07.123	Нежилое здание ЦТП-72 Модернизация повысительных насосов ХВС с установкой шкафов управления ШУН с 4 ЧП				1 068,0								0	0
002.02.07.124	ПС №7 Разработка проектной документации по ремонту здания				236,0								0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
002.02.07.125	ЦТП №16 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				650,0								0	0
002.02.07.126	ЦТП №29 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения				592,0								0	0
002.02.07.127	Нежилое здание ЦТП-11 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					4 602,1							0	0
002.02.07.128	Нежилое здание ЦТП-60 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ГВС					7 394,0							0	0
002.02.07.129	Нежилое здание ЦТП-54 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					777,0							0	0
002.02.07.130	Нежилое здание ЦТП-94 Модернизация (замена) циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП					942,0							0	0
002.02.07.131	Модернизация (замена) корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94					1 500,0							0	0
002.02.07.132	Нежилое здание ПС№7 Комплекс работ по ремонту здания					4 000,0							0	0
002.02.07.133	Нежилое здание ЦТП-25 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					782,0							0	0
002.02.07.134	Нежилое здание ЦТП-7 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения					840,0							0	0
002.02.07.135	Нежилое здание ЦТП-88 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0						0	0
002.02.07.136	Нежилое здание ЦТП-89 Модернизация (замена) водоподогревателей пластинчатого типа системы ТС						3 781,0						0	0
002.02.07.137	Нежилое здание ЦТП-74 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0						0	0
002.02.07.138	Нежилое здание ЦТП-73 Капитальный ремонт теплогидроизоляции трубопроводов сетей тепловодоснабжения						1 460,0						0	0
002.02.07.140	ЦТП №69 Модернизация электроснабжения			1 181,0									0	0
002.02.07.141	ЦТП №94 Модернизация электроснабжения			1 181,0									0	0
002.02.07.142	ЦТП №93 Модернизация электроснабжения			1 181,0									0	0
002.02.07.143	Модернизация резервного электроснабжения на ЦТП №87. Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется замена рубильника на реверсивный		983,3										0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	рубильник с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС. (Разработка проектной документации. Приобретение электрооборудования и материалов. Пуско - наладочные работы.)													
002.02.07.144	Модернизация ЦТП № 69 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 69 (Инв. № 10049)		131,7										0	0
002.02.07.145	Модернизация ЦТП № 93 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 93 (Инв. № 10882)		131,7										0	0
002.02.07.146	ЦТП №70 Модернизация электроснабжения			447,0									0	0
002.02.07.147	ЦТП №95 Модернизация электроснабжения			447,0									0	0
002.02.07.148	КРП №1 Модернизация электроснабжения			319,0									0	0
002.02.07.149	ЦТП №72 Устройство наружного освещения фасада			713,0									0	0
002.02.07.150	ЦТП №83 Устройство наружного освещения фасада			713,0									0	0
002.02.07.151	Нежилое здание ЦТП-97. Нежилое здание ПС-2. Модернизация электроснабжения				1 262,0	1 565,0							0	0
002.02.07.152	Нежилое здание ЦТП-70. Нежилое здание ЦТП-95. Нежилое здание КРП-1. Модернизация электроснабжения				3 996,0								0	0
002.02.07.153	Модернизация ЦТП № 94 Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4 кВ в ЦТП № 94 (инв. №10207)		131,7										0	0
002.02.07.154	Монтаж охранно-пожарной сигнализации в помещении ДЭС ЦТП-88 (инв № 51249, 43028)		2 460,6										0	0
002.02.07.155	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 22		996,5	486,5									0	0
002.02.07.156	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 11 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 51		996,5	486,5									0	0
002.02.07.157	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 18,5 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 74		887,3	489,6									0	0
002.02.07.158	Модернизация шкафа управления двумя корректирующими насосами 90 кВт с двумя преобразователями частоты на ЦТП № 90		1 896,4	492,1									0	0
002.02.09.000	Группа проектов 9 «Строительство тепловых сетей для обеспечения	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
	подключения перспективных абонентов и переключения существующей тепловой нагрузки», в т.ч.:													
	СГМУП «ГТС»	0	3 251,6	3 251,6	84 054,6	137 050,7	52 996,2	52 996,2	0	0	0	0	0	0
002.02.09.001	Строительство магистральной тепловой сети 2Ду500 - 500 м, 2Ду400 - 286 м. по ул. Игоря Киртбая в зону перспективной застройки микрорайонов 35, 35а, 50 от ИТК-46 до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин") (в т.ч. ПИР 2025-2026, СМР 2027-2028)		3 251,6	3 251,6	61 779,6	61 779,6							0	0
002.02.09.002	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1				22 275,0	22 275,0							0	0
002.02.09.003	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					0	0
	Перспективный инвестор	0	0	0	0	0	0	1 220,3	16 877,9	0	0	0	0	0
002.02.09.004	Строительство участка тепловой сети 2 Ду 200 протяженностью 183 м до котельной ООО "Техстрой" для переключения потребителей котельной на ПКТС (СГРЭС-1). Перевод котельной в ЦТП							1 220,3	16 877,9				0	0
005.02.00.000	Проекты ЕТО № 5 всего, в т.ч.	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.000	подгруппа проектов 3 "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Аэропорт Сургут"	6 000,0	0	0	5 800,0	11 550,0	0	0	0	0	0	0	0	0
005.02.03.001	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-9 до тепловой камеры ТК-22а с применением ППУ изоляции	6 000,0											0	0
005.02.03.002	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 (транзитом через ТК-15а) до ИТП здания аэровокзала (зал прилёта) с применением ППУ изоляции				5 800,0								0	0
005.02.03.003	Замена трубопроводов теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 до ТК-12 с применением ППУ изоляции					11 550,0							0	0
XXX.02.00.000	Проекты ЕТО не определена всего, в т.ч.	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0
XXX.02.01.000	подгруппа проектов 1 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки», в т.ч.:	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0
XXX.02.01.000	Организация не определена	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0
XXX.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (организация не определена), в том числе	0	7 745,9	155 415,5	109 824,1	69 451,1	93 447,7	58 760,5	24 209,2	225 897,9	0	2 850,7	2 758,5	0

Номер мероприятий (проектов)	Наименование проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
XXX.02.01.001.01	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 35	0	0	38 780,9	0	66 380,6	856,5	0	0	0	0	0	0	0
XXX.02.01.001.02	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 43	0	0	0	0	0	0	0	0	204 818,6	0	0	0	0
XXX.02.01.001.03	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 48	0	7 745,9	0	0	0	40 076,6	24 118,4	1 131,8	0	0	0	0	0
XXX.02.01.001.04	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 49	0	0	9 534,2	0	0	0	0	0	21 079,3	0	2 850,7	2 758,5	0
XXX.02.01.001.05	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 50	0	0	0	73 836,4	631,6	23 696,3	5 714,4	11 294,9	0	0	0	0	0
XXX.02.01.001.06	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в мкр. 51	0	0	107 100,4	35 987,7	2 438,9	29 318,3	28 927,8	11 782,5	0	0	0	0	0

10.3. 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).

10.4. 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.

10.5. 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 10.5 – 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 «СГЭС»	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	4 801 459,45	81 198,87	505 213,48	205 324,00	5 593 195,80	4 432 303,16	4 432 303,16	16 214,80	16 214,80	9 747,70	9 747,70	97 607,34	97 607,34	2 914 184,80	2 914 184,80
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 282 216,88	81 198,87	505 213,48	0,00	1 868 629,23	1 180 521,92	1 180 521,92	16 214,80	16 214,80	9 747,70	9 747,70	97 607,34	97 607,34	2 914 184,80	2 914 184,80
Капитальные вложения на тепловых сетях	3 519 242,57	0,00	0,00	205 324,00	3 724 566,57	3 251 781,24	3 251 781,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация															
Прибыль на инвестиции	2 027 485,51	81 198,87	328 460,18		2 437 144,56	185 313,50	185 313,50								
Прочие собственные средства						2 061 884,38	2 061 884,38								
Плата за подключение						1 636 153,37	1 636 153,37								
Бюджетные средства															
Заемные средства															
Источник не определен	2 773 973,95		176 753,30	205 324,00	3 156 051,24	548 951,91	548 951,91	16 214,80	16 214,80	9 747,70	9 747,70	97 607,34	97 607,34	2 914 184,80	2 914 184,80
Средства инвесторов															

Раздел 11. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

11.1. 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 11.1 - 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 «ГБК»	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»	

№ 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
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник			
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			

№ 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
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)
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	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»	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)

№ 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
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	11	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдетали»	АО "Заводпростройдеталей"	источник, сети	12	АО "Заводпростройдеталей"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

11.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 11.2 – 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»

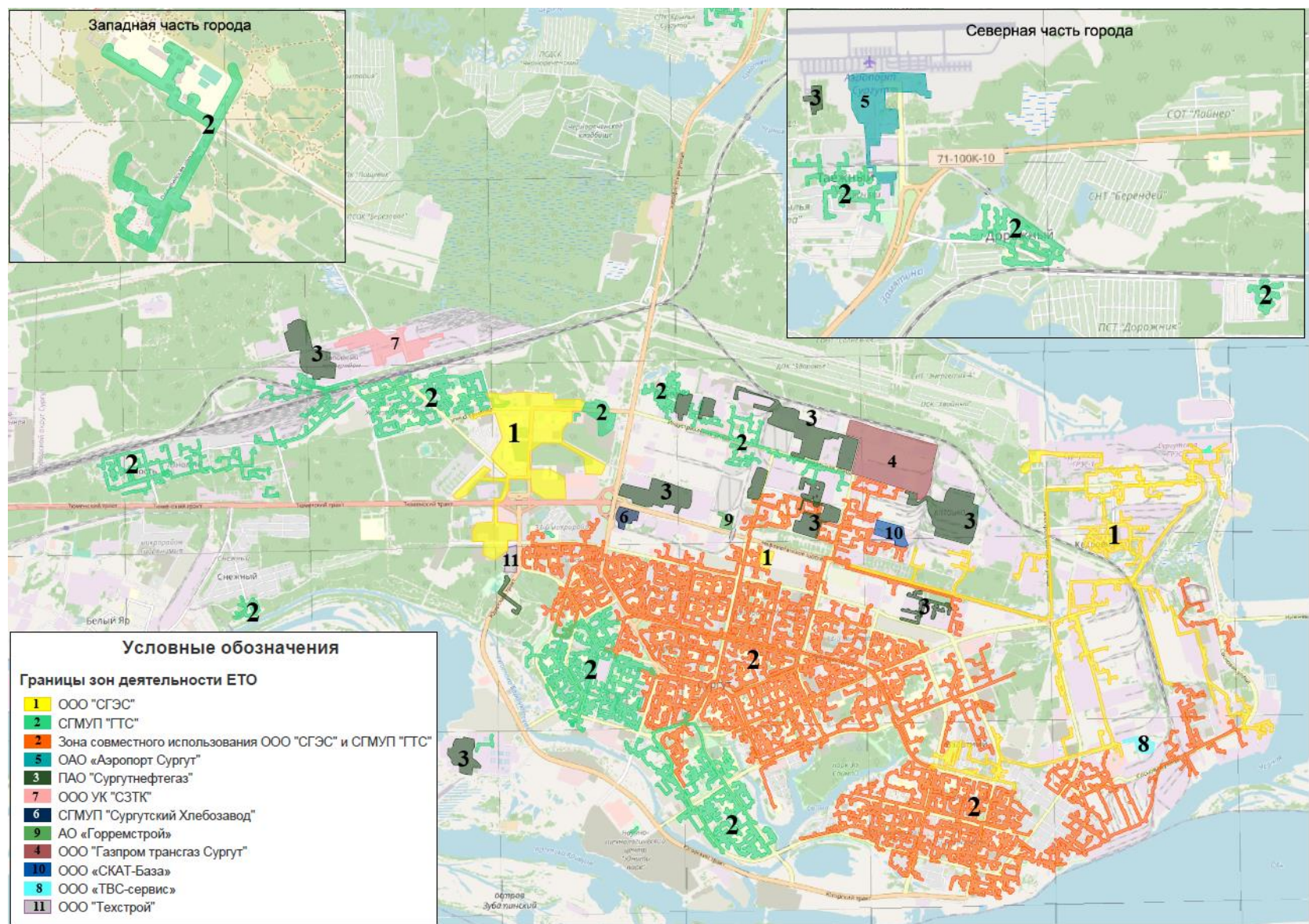


Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

11.3.1. 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

11.3.2. 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.

11.3.3. 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.

11.3.4. 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 11.3 - 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, м3	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) 903	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) 293,33 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) 840	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»	10,26	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»	9,32	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГБК»	490647743 670742	источник сети	хоз. ведение	- 10,30	нет		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	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)

№ 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, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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) 60	ООО «СГЭС»	8120046	источник, сети в зоне котельной К-45	собственность	1333,21	нет			
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	4,46	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 25) Котельная №33 п. Снежный	24) 1,93 25) 4,89	СГМУП «ГТС»	490647743	источники, сети	хоз. ведение	408,40	нет			
17		1,18	СГМУП «ГТС»	490647743	источник	хоз. ведение	-	нет			

№ 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, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	-	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» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,34	ПАО «Сургутнефтегаз»	43427992,9	источник, сети	собственность	331,40	нет			
		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			
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			

№ 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, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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»	33,56	ООО «Газпром энерго»	1050000	источник, сети	аренда	718	нет	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»	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, м3	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, сети	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 наибольшей тепловой емкостью)
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	10,32	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 11.4 - 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) Новая котельная тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94	СГМУП «ГТС»
44	57	57) Новая блочно-модульная котельная 48 мкр. 3,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
45	58	58) Новая блочно-модульная котельная 49 мкр. 1,8 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
46	59	59) Новая котельная П-12 1,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
47	60	60) Новая котельной №15 кв. П-9 4,5 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
48	61	61) Новая котельная мкр.51 (1 этап) 10 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
49	62	62) Новая котельная мкр. СЗП1 65,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
50	63	63) Новая котельная производственно- торгового комплекса в кв. П-10 3,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
51	64	64) Новая котельная кв Пойма-2 65 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
52	65	65) Новая котельная НТЦ №1 60 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
53	66	66) Новая котельная НТЦ №2 29,2 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
54	67	67) Новая котельная мкр. 50 5,3 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
55	68	68) Новая котельная 48 мкр. (3 МВт) 2,6 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
56	69	69) Новая котельная пос. Снежный 1,0 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)
57	70	70) Новая встроенно-пристроенная котельная мкр. ЗПЛ2 2,5 Гкал/ч	Организация не определена (предполагается СГМУП «ГТС»)

11.4. 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.

11.5. 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 11.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
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) г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 2) г. Сургут, ул. Мира, д.41 3) г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 4) г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 5) г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр. 4 6) г. Сургут ул. Майская д.10/2 стр.2 29) г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 34) г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	1) филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 2) ООО «СГЭС» 3) ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз»	1) филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) муниципальная собственность, СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз» 1),3) на балансе СГМУП «ГТС» от СГРЭС-1,2	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 29, 34) ПАО «Сургутнефтегаз» 1),3) на балансе СГМУП «ГТС» от СГРЭС-1,2
2	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	п. Дорожный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
3	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Заячий остров	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГВК»	СГМУП «ГВК»
4	9) Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
5	10) Котельная №9 СГМУП «ГТС»	8-ой пром.узел, ул.Буровая	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
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) р-н ж/д, ул. Западная 1/1 12) р-н ж/д ул. Западная 1/1 23) п. Медвежий угол 44) г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	11) муниципальная собственность 12) муниципальная собственность 23) муниципальная собственность 44) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС» 12) СГМУП «ГТС» 23) СГМУП «ГТС» 44) ООО «СГЭС»	11) муниципальная собственность, ОАО «РЖД» 12) муниципальная собственность, ОАО «РЖД» 23) муниципальная собственность 44) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС», ОАО «РЖД» 12) СГМУП «ГТС», ОАО «РЖД» 23) СГМУП «ГТС» 44) ООО «СГЭС», СГМУП «ГТС»

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
7	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	п. Звездный ул. Трубная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
8	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
9	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность.	СГМУП «ГТС»
10	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
11	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	пос. Лесной	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
12	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	18) г. Сургут, Набережный пр. 17/2 19) г. Сургут, Набережный пр. 17	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
13	20) Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	п. Юность	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
14	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	п. Таежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
15	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	п. Лунный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
16	24) Котельная №32 п. Снежный 25) Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
17	26) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Крылова, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	Главное Управление МЧС России по Ханты- Мансийскому Автономному Округу - Югре	Главное Управление МЧС России по Ханты- Мансийскому Автономному Округу - Югре
18	27) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	МБУ ДО СШ «Аверс»
19	28) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Аэропорт	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
20	30) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
21	31) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 41) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	31) г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 41) г. Сургут, Андреевский заезд, 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
22	32) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
23	33) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Заячий остров, 6	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
24	35) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
25	36) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
26	37) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
27	38) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
28	39) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
29	40) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
30	42) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
31	43) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
32	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»
33	46) Котельная ООО «Газпром энерго»	г. Сургут, ул. Производственная, 17	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Газпром энерго»
34	47) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»

№ системы тепло-снабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
35	48) Котельная АО «Сургутский Хлебозавод»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»	АО «Сургутский Хлебозавод»
36	49) Котельная ООО УК «СЗТК»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО «ОРИОН»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
37	50) Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»
38	51) Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»
39	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»
40	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»
41	54) Котельная АО «Завод промстройдеталей»	г. Сургут на территории п. ЦПКРС, пр. Набережный	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"	АО "Заводпростройдеталей"

Раздел 12. 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 12.1 – План мероприятий по переключениям тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2044
СГРЭС-1										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-15,05	-31,35	-45,31	-45,31	-32,53	-32,53	-6,02	-6,02
<i>котельная К-45</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>котельная ТехСтрой</i>	-	-	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-7,24	-12,18	-12,18	-12,18	-	-	15,16	15,16
<i>Котельная №1 и №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-7,81	-19,17	-19,17	-19,17	-19,17	-19,17	-7,81	-7,81
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96	-13,96
СГРЭС-2										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	13,78	23,19	23,19	23,19	-	-	-28,87	-28,87
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	7,24	12,18	12,18	12,18	-	-	-15,16	-15,16
<i>новая ПВК</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-13,71	-13,71
<i>ПКТС</i>	-	-	6,55	11,02	11,02	11,02	-	-	-	-
Котельная ПКТС										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-13,62	-28,36	-40,99	-40,99	-104,97	-104,97	-92,10	-92,10
<i>Котельная К-45</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>котельная ТехСтрой</i>	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-6,55	-11,02	-11,02	-11,02	-	-	-	-
<i>Котельная №1 И №2 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-7,07	-17,35	-17,35	-17,35	-17,35	-17,35	-7,07	-7,07
<i>Котельная №4 СГМУП "ГТС"</i>	-	-	-	-	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63	-12,63
<i>новая ПВК</i>	-	-	-	-	-	-	-75,53	-75,53	-72,94	-72,94
Новая пиковая водогрейная котельная										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	75,53	75,53	86,66	86,66
<i>СГРЭС-2</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	13,71	13,71
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	-	-	75,53	75,53	72,94	72,94
Котельная №1 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	14,88	14,88
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	7,81	7,81
<i>ПКТС</i>	-	-	-	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	7,07	7,07

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2044
Котельная №2 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	14,88	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	-	-
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	7,81	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-
<i>ПКТС</i>	-	-	7,07	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	-	-
Новая котельная №4										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	-	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Котельная №14 СГМУП «ГТС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
<i>Котельная К-45</i>	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Котельная К-45 ООО «СГЭС»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
<i>Котельная 14 СГМУП "ГТС"</i>	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98	-7,98
Котельная ООО «ТехСтрой»										
Изменение тепловой нагрузки за счет переключения существующей нагрузки, нарастающим итогом Гкал/ч, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14
<i>СГРЭС-1</i>	-	-	-	-	-	-	-0,60	-0,60	-0,60	-0,60
<i>ПКТС</i>	-	-	-	-	-	-	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54

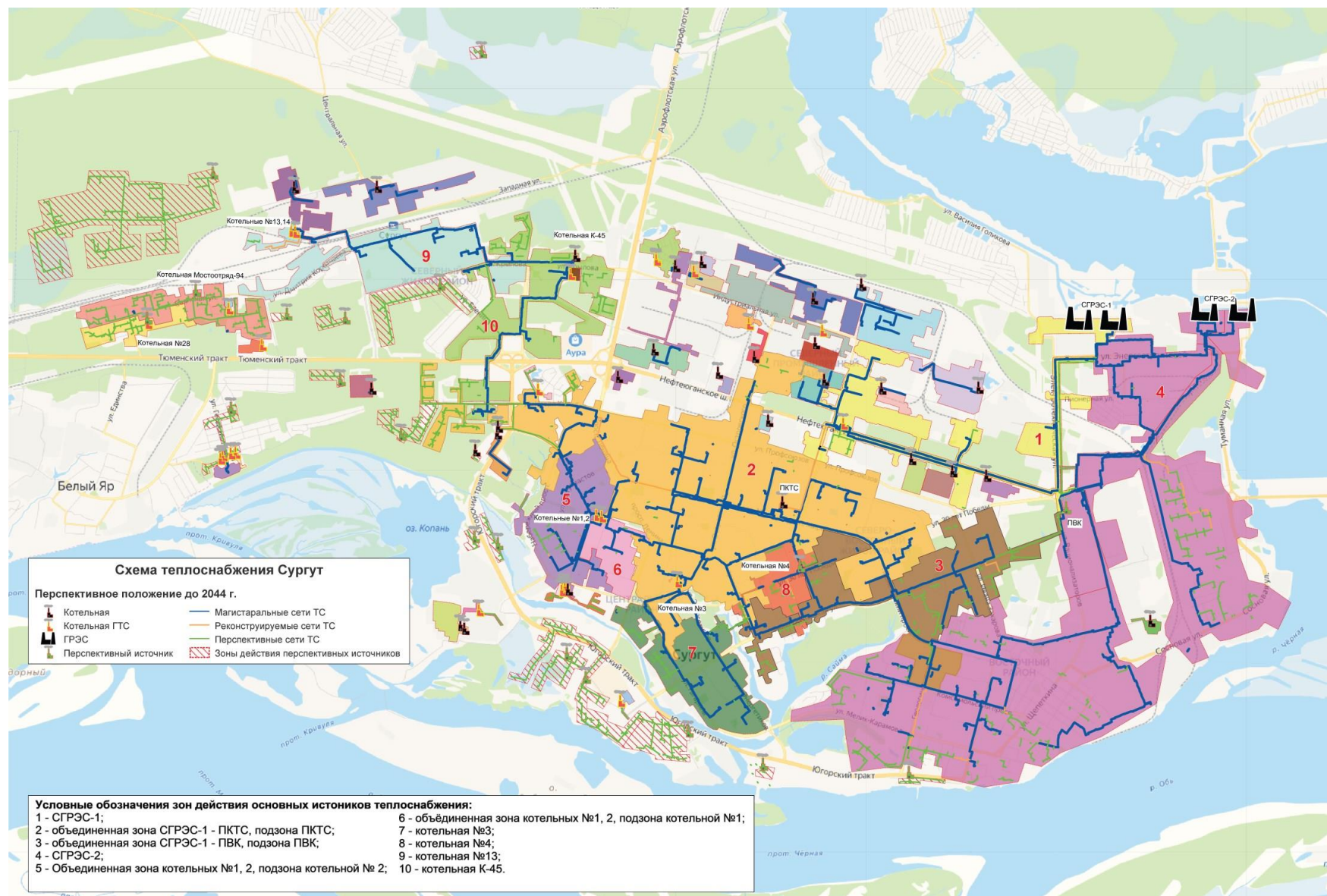


Рисунок 12.1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения г. Сургута (перспективное планирование)

Раздел 13. 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 14. 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

14.1. 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.

14.2. 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 2025-2030 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2025 - 2030 годы);

– Обосновывающие материалы. Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 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.

14.2.1. СГРЭС-1:

Сведения о модернизации энергоблоков Сургутской ГРЭС-1 и показателях тепловой мощности представлены в таблице ниже.

Таблица 14.1 – Модернизация энергоблоков, проводимая в рамках проектов КОММод СГРЭС-1

Наименование генерирующего объекта	№ бл.	Дата начала поставки мощности	Тип турбины до / после модернизации		Тепловая мощность номинал, Гкал/ч	
			До	После	До	После
СГРЭС-1	13Г	01.07.2025	К-210-130-3	Т-190/225–130	20	168
СГРЭС-1	16Г	01.07.2025	К-210-130-3	К-215-130	20	20
Всего по станции						
СГРЭС-1	Все блоки	01.07.2025			903	1051

Динамика установленной электрической и тепловой мощности станции с учетом реализации мероприятий представлена на диаграмме ниже.

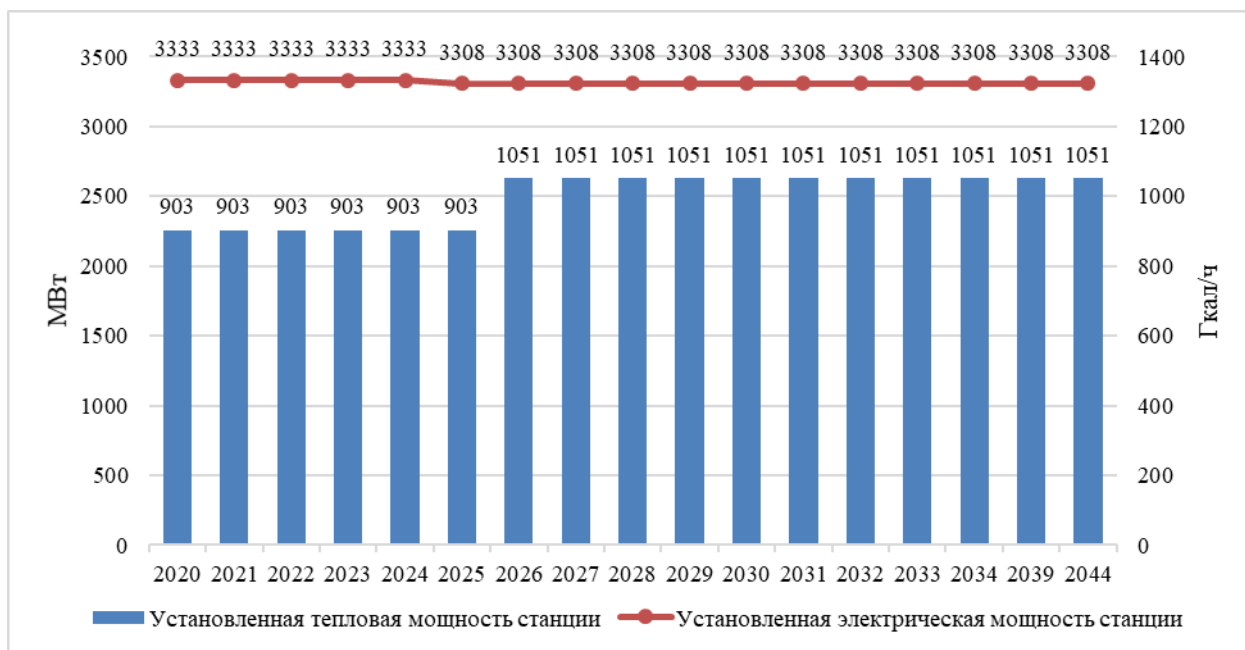


Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

14.2.2. СГРЭС-2:

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

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

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

14.3. 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.

14.4. 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.

14.5. 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 15. 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 15.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-1																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	3333	3333	3333	3333	3333	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308	3308
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, тэц}}$	Гкал/ч	903	903	903	903	903	903	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
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 расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. тэц}}$	Гкал/ч	326,0	333,5	344,8	381,8	389,9	402,4	404,1	393,7	393,0	393,1	398,8	429,8	430,5	457,7	458,1	459,8	459,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	63,90%	63,07%	61,82%	57,72%	56,82%	55,44%	61,55%	62,54%	62,61%	62,59%	62,06%	59,11%	59,04%	56,45%	56,42%	56,25%	56,25%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс. Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1771,3	1776,6	1722,0	1693,5	1669,0	1683,5	1785,6	1787,7	1905,9	1906,6	1911,2	1911,2
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. тэц}}$	тыс. Гкал	1557,3	1771,6	1751,7	1646,5	1738,3	1771,3	1776,6	1722,0	1693,5	1669,0	1683,5	1785,6	1787,7	1905,9	1906,6	1911,2	1911,2
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	323,090	322,440	322,110	325,000	327,000	323,136	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061	325,061
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	187,880	199,630	188,590	185,000	194,600	188,981	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	%	40,60%	40,93%	40,87%	40,61%	40,41%	41,19%	40,98%	40,88%	40,84%	40,79%	40,82%	40,99%	41,00%	41,19%	41,20%	41,20%	41,20%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1725	1962	1940	1823	1925	1962	1690	1638	1611	1588	1602	1699	1701	1813	1814	1818	1818
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	9,78	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	9,81	10,18
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	0	14191	26612	27445	41877	51145	49936	48728	47519	46310	46109	45907	44900	43892

Таблица 15.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
СГРЭС-2																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	5667,10	5667,10	5687,10	5687,10	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24	5722,24
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{тэц}}^{\text{баз}}$	Гкал/ч	840	840	840	840	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{тэц}}^{\text{пик}}$	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	$Q_{j, \text{р.тэц}}$	Гкал/ч	273,90	273,90	290,00	282,70 ¹	269,63	273,90	283,21	324,47	358,51	372,25	384,71	363,16	376,16	353,84	367,84	379,11	379,11
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ}, j}$	%	67,39%	67,39%	65,48%	66,35%	51,85%	51,09%	49,43%	42,06%	35,98%	33,53%	31,30%	35,15%	32,83%	36,81%	34,32%	32,30%	32,30%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (вариант разработчика), в том числе:	$Q_{j, \text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	907,8	931,5	956,9	1074,6	1166,8	1201,8	1249,5	1150,8	1200,4	1123,4	1160,7	1190,1	1190,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	809,3	948,2	873,5	865,96	907,8	931,5	956,9	1074,6	1166,8	1201,8	1249,5	1150,8	1200,4	1123,4	1160,7	1190,1	1190,1
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	305,848	306,591	306,180	307,120	306,941	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900	306,900
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.тэц}}$	г/кВт-ч	161,388	161,431	160,566	160,972	161,570	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692	161,692
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41,11%	41,11%	41,01%	40,76%	40,86%	40,99%	41,01%	41,13%	41,22%	41,26%	41,31%	41,21%	41,26%	41,18%	41,22%	41,25%	41,25%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1031	1081	1109	1139	1279	1389	1431	1487	1370	1429	1337	1382	1417	1417
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	963	1129	1040	1031	1621	1663	1709	1919	2084	2146	2231	2055	2144	2006	2073	2125	2125
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}^{\text{уд}}$	МВт/тыс. чел.	9,13	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	10,98	11,40
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	6828	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5250	5228	5118	5006

1 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро» составляет на 01.01.2025 г. 292,195 Гкал/час, вкл. Промзону - 82,081 Гкал/час, ВЖР - 210,114 Гкал/час. (приводится справочно)

Таблица 15.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в целом по городу

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
ИТОГО по зоне теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт	9000	9000	9020	9020	9055	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030	9030
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{тэц}}$	Гкал/ч	1743	1743	1743	1743	1743	1743	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	1463	1463	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611
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	599,9	607,4	634,8	664,5	659,6	676,3	687,3	718,2	751,5	765,4	783,5	792,9	806,7	811,6	825,9	838,9	838,9
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ, j}}$	%	65,6%	65,2%	63,6%	61,9%	54,9%	53,8%	57,3%	55,4%	53,4%	52,5%	51,4%	50,8%	49,9%	49,6%	48,7%	47,9%	47,9%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год, тэц}}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2702,8	2733,5	2796,6	2860,3	2870,8	2932,9	2936,4	2988,1	3029,3	3067,2	3101,3	3101,3
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год, та, тэц}}$	тыс. Гкал	2366,6	2719,8	2625,2	2512,5	2646,1	2702,8	2733,5	2796,6	2860,3	2870,8	2932,9	2936,4	2988,1	3029,3	3067,2	3101,3	3101,3
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	313,07	313,15	312,54	313,32	314,34	312,89	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60	313,60
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт, тэц}}$	г/кВт-ч	180,89	189,27	181,28	178,46	185,59	181,52	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	40,88%	41,03%	40,95%	40,71%	40,69%	41,07%	41,00%	41,03%	41,07%	41,08%	41,12%	41,12%	41,16%	41,19%	41,21%	41,23%	41,23%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1358	1560	1506	1441	1518	1551	1446	1479	1513	1518	1551	1553	1580	1602	1622	1640	1640
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1358	1560	1506	1441	1809	1847	1697	1736	1775	1782	1821	1823	1855	1880	1904	1925	1925
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j, \text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	9,4	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	10,6	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	4299,4	4223,8	4149,3	4067,9	9219,6	13674,2	13897,7	19102,1	22413,5	21886,4	21360,2	20833	20305,2	20217,7	20129,7	19691,1	19250,9

Таблица 15.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в муниципальном образовании

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2039	2040-2044
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1120,0	1119,0	1126,2	1135,7	1127,8	1174,5	1219,8	1288,5	1359,5	1432,8	1427,5	1640,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3	1642,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	641,1	643,2	634,1	587,6	627,7	659,7	683,9	712,6	754,7	845,8	890,3	980,3	998,8	1009,4	1019,4	1029,6	1029,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	43%	44%	48%	44%	44%	44%	45%	44%	41%	38%	40%	39%	39%	38%	37%	37%
	Выработка тепловой энергии на источнике	Q_i	тыс. Гкал	670,2	813,1	704,8	1138,5	1173,2	1237,6	1314,7	1394,8	1509,8	1691,4	1787,9	1957,6	2141,0	2111,6	2135,8	2161,3	2161,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	965,8	1190,6	1060,1	1118,8	1145,7	1210,7	1287,4	1367,4	1481,9	1661,7	1756,8	1922,7	2102,9	2073,2	2097,2	2122,3	2122,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,08	158,58	157,96	156,49	154,14	149,83	150,97	149,74	143,76	151,56	151,46	148,29	152,72	152,59	152,59	152,59	152,59
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	90,4%	90,1%	90,4%	91,3%	92,7%	95,3%	94,6%	95,4%	99,4%	94,3%	94,3%	96,3%	93,5%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	598	727	626	1002	1040	1054	1078	1082	1111	1181	1253	1193	1304	1286	1301	1316	1316
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	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	%	94%	94%	100%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

Раздел 16. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий в публикуемой части настоящей схемы теплоснабжения не раскрываются в соответствии с п.19 (а) Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.10.2024 N 1388)).

Раздел 17. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СУРГУТ

17.1. 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 17.1 - 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	22896,44	32709,33
		ПДК с/с	0,1			
		ПДК с/г	0,04			
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	3720,69	5315,27
		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	203,64	275,23
		ПДК с/с	0,05			
		ПДК с/г	--			
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	6911,51	9661,72
		ПДК с/с	3			
		ПДК с/г	3			
703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	--	1	0,55	1,26
		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.

17.2. 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 – 0,58 ПДК на текущий момент, а также 0,68 ПДК в перспективе.

Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

17.3. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

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

В дизеле, сжигаемом в котельных и на ТЭЦ, содержится много сернистых соединений. После его сгорания образуется диоксид серы. Ее содержание зависит от сернистости нефти, из которой он получен. При переработке высокосернистой нефти только 5 – 15% серы переходит в дистилляционные продукты; остальная часть серы остается в мазуте, сжигание

которого в больших количествах на крупных ТЭЦ, связано с большой концентрацией сернистых соединений в отходящих дымовых газах.

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 ощутимому результату, чем установка, дорогостоящих очистных сооружений.