



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

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-15)**

СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	9
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	10
6.1.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	10
6.2.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	10
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	10
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	132
6.3.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	134
6.4.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	138
6.5.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	148
6.6.Строительство и реконструкция насосных станций	161
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	167
7.1.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	167
7.2.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	167
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	168
8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	168
8.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	174

8.3.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	178
8.4.Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	186
8.5.Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.	186
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	187
9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	189
9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	191
9.3.Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе..	193
9.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	193
9.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	193
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	194
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	194
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	197
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	199
10.3.1. Порядок определения ЕТО.....	199
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	199
10.3.3. Обязанности ЕТО	200
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	201
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	207
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	207
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	211
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	212
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	213
13.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	213

13.2.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	213
13.3.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	215
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	216
13.5.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	216
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	218
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	226

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	12
Таблица 6.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ).....	133
Таблица 6.3 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	135
Таблица 6.4 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)	142
Таблица 6.5 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.....	150
Таблица 6.6 - Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	162
Таблица 6.7 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ).....	162
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	169
Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива	169
Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива	170
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива	171
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №6 СГМУП «Сургутский Хлебозавод», тонн условного топлива	171
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива	171
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива	172
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива	172
Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тонн условного топлива	172
Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива.....	172

Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «ТехСтрой», тонн условного топлива	173
Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХХ, тонн условного топлива	173
1. Таблица 8.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	175
2. Таблица 8.14 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания....	179
Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в ценах 2023 г., без НДС)	188
Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	189
Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозных ценах., с НДС).....	190
Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозных ценах., с НДС)	192
Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности.....	193
Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	195
Таблица 10.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	197
Таблица 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	202
Таблица 10.4 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	209
Таблица 13.1 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1	214
Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	223
Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	225

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Ситуационный план.....</i>	<i>139</i>
<i>Рисунок 6.2 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 1.....</i>	<i>140</i>
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 1.....</i>	<i>141</i>
<i>Рисунок 9.1 – Динамика инвестиций в г. Сургуте на период до 2035 г. ((в ценах 2023 г., без НДС))</i>	<i>189</i>
<i>Рисунок 10.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)</i>	<i>198</i>
<i>Рисунок 13.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1.....</i>	<i>215</i>
<i>Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2)</i>	<i>226</i>
<i>Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)</i>	<i>227</i>
<i>Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1".....</i>	<i>227</i>
<i>Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа СГМУП "ГТС"</i>	<i>228</i>

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

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

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

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

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

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

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

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 5 206,8 млн. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

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.

Плата за подключение на 2023 г. объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, установлена Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и приведена и составляет 9371,04 тыс. руб за Гкал/ч без НДС.

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.

Полный перечень перспективных потребителей, рассмотренный в Главе 2, с указанием затрат на строительство тепловых сетей, представлен в таблице ниже

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

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
ТСО - ООО «СГЭС»																		
СГРЭС-1	Строительство тепловых сетей районе 39	мкр. 39	95	2023	2023	300	Бесканаль ная	ППУ	595,3	5527,7	2381,2	8504,2	10205,1	1029,0	9555,0	4116,0	14700,0	17640,0
СГРЭС-1	Строительство тепловых сетей районе 39	мкр. 39	79	2024	2024	300	Бесканаль ная	ППУ	487,9	4613,7	1987,4	7089,1	8506,9	700,0	6500,0	2800,0	10000,0	12000,0
СГРЭС-1	Строительство тепловых сетей районе 39	мкр. 39	95	2025	2025	300	Бесканаль ная	ППУ	561,6	5527,7	2381,2	8470,5	10164,6	700,0	6500,0	2800,0	10000,0	12000,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ-3 мкр.41"	мкр. 41	320	2024	2024	400	Бесканаль ная	ППУ	561,6	5527,7	2381,2	8470,5	10164,6	3340,6	4433,6	0,0	7774,2	9329,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ- 3 мкр.41"	мкр. 41	278	2025	2025	400	Бесканаль ная	ППУ	487,9	4802,8	2068,9	7359,6	8831,6	0,0	33291,8	3218,2	36510,0	43812,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ- 3 мкр.41"	мкр. 41	268	2026	2026	400	Бесканаль ная	ППУ	487,9	4613,7	1987,4	7089,1	8506,9	0,0	0,0	32498,3	32498,3	38998,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ- 3 мкр.41"	мкр. 41	222	2027	2027	400	Бесканаль ная	ППУ	407,1	3811,1	1641,7	5859,8	7031,8	0,0	0,0	29536,0	29536,0	35443,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Новрузов Склад-арочник с тепловой нагрузкой - 0,034 Гкал/ч	Новрузов Склад-арочник	9	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	136,2	1211,7	522,0	1869,8	2243,8	22,4	220,2	94,8	337,4	404,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Югорские Закрома" Торгово-офисное здание, ул.Сосновая,3 с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	ООО "Югорские Закрома" Торгово- офисное здание, ул.Сосновая,3	7	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	69,1	654,0	281,7	1004,8	1205,8	18,4	180,8	77,9	277,0	332,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО"Сибпромстрой- Югория" Начальная	ООО"Сибпромстрой- Югория" Начальная школа- детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут,	215	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	390,3	3489,0	1503,0	5382,2	6458,7	663,8	6534,1	2814,7	10012,7	12015,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	школа- детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон с тепловой нагрузкой - 1,012 Гкал/ч	тер.Восточный промрайон																
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Капитальное строение заявитель ООО "Сибпромстрой-Югория" с тепловой нагрузкой - 1,577 Гкал/ч	Капитальное строение заявитель ООО "Сибпромстрой-Югория"	281	2023	2023	100	Бесканаль ная	ППУ	159,4	1485,1	639,7	2284,1	2741,0	1034,1	9602,7	4136,6	14773,4	17728,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения) с тепловой нагрузкой - 3,635 Гкал/ч	мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения)	577	2023	2024	150	Бесканаль ная	ППУ	189,6	1750,2	753,9	2693,8	3232,5	2384,5	23469,9	10110,1	35964,5	43157,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения) с тепловой нагрузкой - 3,635 Гкал/ч	мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения)	577	2024	2025	150	Бесканаль ная	ППУ	1263,6	11806,8	5086,0	18156,4	21787,7	2527,5	24577,0	10587,0	37691,5	45229,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения) с тепловой нагрузкой - 3,635 Гкал/ч	мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения)	577	2025	2026	150	Бесканаль ная	ППУ	871,8	8095,2	3487,2	12454,1	14944,9	2646,8	25905,5	11159,3	39711,5	47653,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения) с тепловой нагрузкой - 3,635 Гкал/ч	мкрн. Марьина гора. Жилая застройка 26 жилых домов (МКД) разной этажности (включая встроенные помещения)	577	2026	2027	150	Бесканаль ная	ППУ	1080,6	10490,5	4519,0	16090,1	19308,1	2789,8	27012,5	11636,2	41438,5	49726,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя мкрн Марьина гора. Социальные и торговоразвлекательные объекты в том числе (Торгово- развлекательный центр (реконструкция) с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	мкрн Марьина гора. Социальные и торговоразвлекательные объекты в том числе (Торгово- развлекательный центр (реконструкция)	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	260,0	2428,1	1046,0	3734,1	4481,0	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно- спортивный комплекс с бассейном (реконструкция) с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Физкультурно- спортивный комплекс с бассейном (реконструкция)	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	320,8	2942,2	1267,4	4530,5	5436,6	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр дополнительного образования(муз. школа, школа искусств) с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Центр дополнительного образования(муз. школа, школа искусств)	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	60,1	529,8	228,2	818,1	981,7	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад	Детский сад - 2 шт.	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	49,3	437,4	188,4	675,2	810,2	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	- 2 шт. с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр детского творчества (с библиотекой) с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Центр детского творчества (с библиотекой)	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	3423,2	30156,8	12990,6	46570,7	55884,8	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Торговый центр	193	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	324,0	2991,2	1288,5	4603,7	5524,5	595,3	5859,4	2524,1	8978,8	10774,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин товаров повседневного спроса с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Магазин товаров повседневного спроса	193	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	289,3	2669,2	1149,8	4108,3	4929,9	631,0	6135,8	2643,1	9409,9	11291,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиница) с тепловой нагрузкой - 0,908 Гкал/ч	Гостиница)	193	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	181,4	1707,7	735,6	2624,8	3149,7	631,0	6135,8	2643,1	9409,9	11291,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой с тепловой нагрузкой - 0,777 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой	165	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	381,7	3420,4	1473,4	5275,5	6330,7	540,4	5254,8	2263,6	8058,8	9670,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации с тепловой нагрузкой - 0,252 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	63	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	414,8	3696,6	1592,4	5703,7	6844,5	175,4	1705,2	734,5	2615,1	3138,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации с тепловой нагрузкой - 0,252 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	63	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	23,1	206,3	88,9	318,3	382,0	175,4	1705,2	734,5	2615,1	3138,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой с тепловой нагрузкой - 0,777 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой	165	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	168,4	1505,8	648,6	2322,8	2787,4	622,0	6012,3	2589,9	9224,1	11069,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детская школа искусств на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Детская школа искусств на 400 мест	97	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	122,4	1089,2	469,2	1680,7	2016,9	317,9	3072,7	1323,6	4714,1	5657,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 500 мест с тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 500 мест	50	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	285,1	2541,1	1094,6	3920,9	4705,1	154,6	1494,6	643,8	2293,0	2751,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2 с тепловой нагрузкой - 0,666 Гкал/ч	Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2	142	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	526,4	4698,4	2023,9	7248,6	8698,4	532,7	5148,9	2218,0	7899,6	9479,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека	Библиотека	8	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	297,0	2759,9	1188,9	4245,8	5095,0	31,3	302,1	130,1	463,5	556,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2)	39	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	297,2	2657,1	1144,6	4098,9	4918,7	152,9	1474,9	635,4	2263,2	2715,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом	3	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	170,6	1580,3	680,7	2431,7	2918,0	8,5	79,2	34,1	121,8	146,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кондаков Борис Валентинович Жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,01 Гкал/ч	Кондаков Борис Валентинович Жилой дом	3	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	231,9	2141,4	922,4	3295,7	3954,8	6,5	60,3	26,0	92,8	111,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская) с тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская)	4	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	204,8	1900,1	818,5	2923,4	3508,1	11,0	106,8	46,0	163,8	196,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хусаинов Р.М. (Турсунова Юлия Иванова) Зимняя теплица с тепловой нагрузкой - 0,215 Гкал/ч	Хусаинов Р.М. (Турсунова Юлия Иванова) Зимняя теплица	56	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	266,3	2488,9	1072,1	3827,3	4592,7	141,0	1309,6	564,1	2014,8	2417,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Агабабян Л. П. Склад №5 по ул. Сосновой, 12/1 с	Агабабян Л. П. Склад №5 по ул. Сосновой, 12/1	10	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	260,7	2404,2	1035,6	3700,5	4440,6	24,9	230,9	99,4	355,2	426,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,038 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гавриленко Д.В. Часть нежилого здания: теплый склад (гараж) 462,2 кв.м., часть нежилого здания: гараж 280,9 кв.м. с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	Гавриленко Д.В. Часть нежилого здания: теплый склад (гараж) 462,2 кв.м., часть нежилого здания: гараж 280,9 кв.м.	43	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	487,5	4530,1	1951,4	6969,0	8362,8	114,3	1111,5	478,8	1704,7	2045,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад	39	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	122,5	1136,4	489,5	1748,3	2098,0	98,1	911,2	392,5	1401,9	1682,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Трест Запсибгидрострой" Склад с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	ООО "Трест Запсибгидрострой" Склад	43	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	1800,9	16707,2	7197,0	25705,1	30846,2	114,0	1108,8	477,7	1700,5	2040,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ. Автовокзал в районе Грибоедовской развязки с тепловой нагрузкой - 0,13 Гкал/ч	ДАиГ. Автовокзал в районе Грибоедовской развязки	34	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	240,3	2238,1	964,1	3442,5	4131,0	90,4	879,0	378,6	1348,0	1617,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5 с тепловой нагрузкой - 3,85 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5	611	2024	2025	150	Бесканаль ная	ППУ	61,2	546,8	235,5	843,5	1012,2	2677,0	26030,6	11213,2	39920,9	47905,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-6 с тепловой нагрузкой - 2,77 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-6	479	2025	2026	125	Бесканаль ная	ППУ	358,5	3190,6	1374,4	4923,6	5908,3	2016,9	19740,9	8503,8	30261,6	36313,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7 с тепловой нагрузкой - 2,77 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7	479	2025	2026	125	Бесканаль ная	ППУ	1997,4	18529,6	7982,0	28508,9	34210,7	2016,9	19740,9	8503,8	30261,6	36313,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8 с тепловой нагрузкой - 2,77 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8	479	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	222,1	2065,8	889,9	3177,8	3813,3	2216,8	21428,1	9230,6	32875,5	39450,6
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3 с тепловой нагрузкой - 1,316 Гкал/ч	АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3	265	2023	2023	80	Бесканаль ная	ППУ	150,4	1398,6	602,5	2151,5	2581,8	863,3	8016,0	3453,0	12332,3	14798,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №11 с	АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №11	265	2023	2023	80	Бесканаль ная	ППУ	133,6	1235,2	532,1	1900,9	2281,1	863,9	8022,1	3455,7	12341,7	14810,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 1,317 Гкал/ч																	
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №6 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,912 Гкал/ч	Жилой дом №6 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	194	2023	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	531,2	4924,7	2121,4	7577,3	9092,8	598,2	5555,2	2393,0	8546,4	10255,7
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №13 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,913 Гкал/ч	Жилой дом №13 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	194	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	36,1	341,0	146,9	524,0	628,8	598,9	5561,2	2395,6	8555,8	10266,9
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр медицины катастроф с тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч	Центр медицины катастроф	89	2029	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	362,8	3415,5	1471,3	5249,5	6299,4	315,9	3066,4	1320,9	4703,2	5643,9
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 1,368 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	276	2030	2031	80	Бесканаль ная	ППУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1238,4	11915,8	5133,0	18287,1	21944,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-	263	2022	2023	100	Бесканаль ная	ППУ	8,7	77,9	33,6	120,2	144,3	970,2	9008,8	3880,7	13859,8	16631,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 1,479 Гкал/ч	пристроенными помещениями общественного назначения																
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №3 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.1) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №3 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.1)	214	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	734,0	7183,7	3094,5	11012,2	13214,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.2) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.2)	214	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	94,5	895,1	385,6	1375,2	1650,3	734,0	7183,7	3094,5	11012,2	13214,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.1) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.1)	214	2026	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	57,9	545,7	235,1	838,7	1006,4	773,6	7490,7	3226,8	11491,1	13789,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.2) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.2)	214	2026	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	229,6	2131,9	918,4	3279,9	3935,8	773,6	7490,7	3226,8	11491,1	13789,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с тепловой нагрузкой - 1,242 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	250	2028	2029	80	Бесканаль ная	ППУ	25,6	237,3	102,2	365,1	438,1	1034,9	9988,5	4302,8	15326,2	18391,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учреждение культуры клубного типа на 500 мест с тепловой нагрузкой - 0,577 Гкал/ч	Учреждение культуры клубного типа на 500 мест	123	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	10,4	92,7	39,9	143,1	171,7	499,7	4851,0	2089,7	7440,4	8928,4
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.3) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.3)	214	2027	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	8,9	79,5	34,2	122,6	147,1	806,7	7490,7	3226,8	11524,1	13829,0
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.4)	214	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	18,8	166,8	71,9	257,5	309,0	806,7	7797,7	3359,0	11963,4	14356,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	общественного назначения (Корпус 4.4) с тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч																	
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.1) с тепловой нагрузкой - 1,48 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.1)	264	2028	2028	100	Бесканаль ная	ППУ	102,9	913,7	393,6	1410,1	1692,2	1233,0	11449,0	4931,9	17613,8	21136,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.2) с тепловой нагрузкой - 0,492 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.2)	120	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	18,4	163,3	70,4	252,1	302,5	393,7	3806,0	1639,5	5839,3	7007,1
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже с тепловой нагрузкой - 1 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже	213	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	13,1	116,5	50,2	179,8	215,8	728,1	7126,7	3070,0	10924,8	13109,7
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже с тепловой нагрузкой - 1 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже	213	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	1063,7	9981,1	4299,5	15344,2	18413,1	728,1	7126,7	3070,0	10924,8	13109,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная дошкольная организация на 350 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,241 Гкал/ч	Общеобразовательная дошкольная организация на 350 учащихся	250	2030	2031	80	Бесканаль ная	ППУ	36,4	325,9	140,4	502,6	603,1	1123,2	10807,8	4655,7	16586,8	19904,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1500 учащихся с тепловой нагрузкой - 3,3 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	571	2029	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	82,6	766,9	330,3	1179,8	1415,8	2857,5	26534,0	11430,0	40821,5	48985,8
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,425 Гкал/ч	Спортивный комплекс	103	2030	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	386,0	3573,2	1539,2	5498,5	6598,1	384,6	3571,6	1538,6	5494,8	6593,8
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 23-х этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,356 Гкал/ч	23-х этажный жилой дом башенного типа	89	2030	2031	40	Бесканаль ная	ППУ	47,5	438,1	188,7	674,3	809,2	322,1	3099,2	1335,0	4756,3	5707,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 540 м2 с тепловой нагрузкой - 0,975 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 540 м2	207	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	190,8	1790,1	771,1	2751,9	3302,3	882,6	8492,6	3658,4	13033,6	15640,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Специализированный центр по торговле шинами с тепловой нагрузкой - 0,198 Гкал/ч	Специализированный центр по торговле шинами	52	2029	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	159,1	1544,1	665,2	2368,3	2842,0	171,7	1594,4	686,8	2452,9	2943,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №24, со встроенными помещениями общественного назначения и подземной парковкой на придомовой территории в микрорайоне 41 г. Сургута с тепловой нагрузкой - 1,71 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №24, со встроенными помещениями общественного назначения и подземной парковкой на придомовой территории в микрорайоне 41 г. Сургута	304	2023	2023	100	Бесканаль ная	ППУ	66,3	643,2	277,1	986,6	1183,9	1121,7	10415,9	4486,9	16024,5	19229,4
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс с тепловой нагрузкой - 0,399 Гкал/ч	Торговый комплекс	97	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	754,4	7258,7	3126,8	11139,8	13367,8	277,4	2697,7	1162,1	4137,3	4964,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые помещения для размещения "Билдинг-сада" с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Нежилые помещения для размещения "Билдинг-сада"	20	2030	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	150,7	1464,9	631,0	2246,6	2696,0	68,1	655,0	282,2	1005,3	1206,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 2,792 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	483	2022	2023	125	Бесканаль ная	ППУ	35,5	328,8	141,7	506,0	607,2	1831,6	17007,8	7326,4	26165,8	31399,0
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями	106	2028	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	307,1	2727,8	1175,0	4209,9	5051,9	361,6	3490,3	1503,5	5355,5	6426,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями общественного назначения. Корпус 2 с тепловой нагрузкой - 0,434 Гкал/ч	общественного назначения. Корпус 2																
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	1015,7	9941,2	4282,4	15239,2	18287,1	638,3	6206,8	2673,7	9518,8	11422,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	1070,6	10366,0	4465,4	15902,0	19082,4	638,3	6206,8	2673,7	9518,8	11422,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	1262,7	11215,7	4831,4	17309,8	20771,8	638,3	6206,8	2673,7	9518,8	11422,6
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	599,0	5800,1	2498,5	8897,7	10677,2	897,3	8667,1	3733,5	13297,9	15957,5
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	197,7	1914,7	824,8	2937,2	3524,6	933,4	9002,6	3878,1	13814,1	16576,9
Котельная К- 45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой	Многоквартирный жилой дом	195	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	121,9	1180,4	508,5	1810,8	2172,9	969,5	9394,1	4046,7	14410,2	17292,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч																	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	117,6	1139,1	490,7	1747,4	2096,9	861,1	8331,6	3589,0	12781,8	15338,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	39,6	385,2	165,9	590,7	708,9	897,3	8667,1	3733,5	13297,9	15957,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	105,7	1026,4	442,1	1574,2	1889,1	933,4	9002,6	3878,1	13814,1	16576,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой с тепловой нагрузкой - 2,934 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой	507	2031	2032	125	Бесканаль ная	ППУ	714,8	6950,3	2994,0	10659,1	12790,9	2752,2	26628,6	11470,8	40851,5	49021,8
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	102,3	984,5	424,1	1511,0	1813,2	969,5	9394,1	4046,7	14410,2	17292,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	203,5	1878,4	809,2	2891,0	3469,3	897,3	8331,6	3589,0	12817,9	15381,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	138,1	1335,1	575,1	2048,3	2458,0	897,3	8667,1	3733,5	13297,9	15957,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2034	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	117,1	1132,2	487,7	1737,1	2084,5	969,5	9002,6	3878,1	13850,2	16620,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2035	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	22,7	218,9	94,3	335,9	403,1	1011,7	9394,1	4046,7	14452,4	17342,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	815,8	7310,3	3149,0	11275,1	13530,1	897,3	8331,6	3589,0	12817,9	15381,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	387,4	3744,8	1613,2	5745,4	6894,5	897,3	8667,1	3733,5	13297,9	15957,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	195	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	3199,8	30863,0	13294,8	47357,6	56829,2	933,4	9002,6	3878,1	13814,1	16576,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой	Многоквартирный жилой дом	195	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	14,5	141,1	60,8	216,4	259,7	969,5	9394,1	4046,7	14410,2	17292,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	дом с тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч																	
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 1,034 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	220	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	0,3	2,6	1,1	4,1	4,9	1010,6	9762,3	4205,3	14978,3	17973,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайне г.Сургута (Блок Б) с тепловой нагрузкой - 2,303 Гкал/ч	Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайне г.Сургута (Блок Б)	398	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	145,2	1401,3	603,6	2150,2	2580,2	1843,1	17815,5	7674,4	27333,0	32799,6
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №2 со встроенными помещениями общественного назначения в 44 мкр. г. Сургут.Корректировка» Секции 2.1,2.2,2.3,2.4. с тепловой нагрузкой - 3,16 Гкал/ч	Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №2 со встроенными помещениями общественного назначения в 44 мкр. г. Сургут.Корректировка» Секции 2.1,2.2,2.3,2.4.	547	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	20,7	200,6	86,4	307,7	369,3	2528,9	24445,1	10530,2	37504,2	45005,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44) с тепловой нагрузкой - 0,228 Гкал/ч	ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44)	59	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	56,7	549,4	236,7	842,8	1011,4	182,5	1763,8	759,8	2706,0	3247,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкаргов Д.Л. с тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкаргов Д.Л.	4	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	48,5	469,6	202,3	720,4	864,5	10,4	96,2	41,5	148,1	177,7

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкаров Д.Л. с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкаров Д.Л.	43	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	50,6	470,3	202,6	723,5	868,2	107,8	1001,4	431,4	1540,6	1848,7
Итого по ЕТО №1			20390						37250,5	347503,2	149693,7	534447,4	641336,9	83311,7	806000,0	396201,7	1285513,4	1542616,0
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
ТСО - СГМУП «ГТС»																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 500 мест с тепловой нагрузкой - 0,49 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 500 мест	119	2031	2032	50	Бесканаль ная	ППУ	112,7	1039,0	447,6	1599,3	1919,1	459,6	4447,2	1915,7	6822,5	8187,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2871 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,31 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2871 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 135 м2)	78	2032	2033	40	Бесканаль ная	ППУ	9,4	86,9	37,4	133,8	160,6	303,0	2926,8	1260,8	4490,6	5388,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 8-этажный жилой дом со встроенными объектами соцкультбыта и гостиничным комплексом на 154 места ЗАО "Аркада" с тепловой нагрузкой - 1,726 Гкал/ч	8-этажный жилой дом со встроенными объектами соцкультбыта и гостиничным комплексом на 154 места ЗАО "Аркада"	307	2022	2023	100	Бесканаль ная	ППУ	12,2	117,7	50,7	180,6	216,7	1132,2	10513,4	4528,8	16174,4	19409,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный	84	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	4,2	40,9	17,6	62,8	75,3	219,2	2035,7	876,9	3131,8	3758,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный жилой дом со встроенными помещениями с тепловой нагрузкой - 0,334 Гкал/ч	жилой дом со встроенными помещениями																
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Коралл Плюс" Административное здание с выставочными залами с тепловой нагрузкой - 0,157 Гкал/ч	ООО "Коралл Плюс" Административное здание с выставочными залами	41	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	23,5	226,6	97,6	347,7	417,2	103,0	1013,7	436,7	1553,3	1864,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Калашников Э.В. Комплекс апартаментов гостиничного типа с тепловой нагрузкой - 0,87 Гкал/ч	Калашников Э.В. Комплекс апартаментов гостиничного типа	185	2024	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	4,1	39,2	16,9	60,2	72,2	604,9	5617,3	2419,8	8642,0	10370,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 мест с тепловой нагрузкой - 0,369 Гкал/ч	Детский сад на 200 мест	90	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	0,2	1,8	0,8	2,8	3,4	256,6	2494,9	1074,7	3826,2	4591,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 200 мест	76	2028	2029	40	Бесканаль ная	ППУ	1,5	13,8	5,9	21,2	25,4	250,3	2415,3	1040,4	3706,0	4447,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом на 124 кв со встр. Помещениями и гаражом на 124 м/м в цокольной части и подземной части п. 1А с тепловой нагрузкой - 2,272 Гкал/ч	Жилой дом на 124 кв со встр. Помещениями и гаражом на 124 м/м в цокольной части и подземной части п. 1А	393	2026	2027	125	Бесканаль ная	ППУ	1,8	17,4	7,5	26,7	32,1	1743,7	16883,8	7273,0	25900,5	31080,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 6- секционный жилой дом на 94 кв. со встр. Пристр. Помещениями и гаражом на 74 м/м в цокольной части п.2А с тепловой нагрузкой - 1,329 Гкал/ч	6- секционный жилой дом на 94 кв. со встр. Пристр. Помещениями и гаражом на 74 м/м в цокольной части п.2А	268	2028	2029	80	Бесканаль ная	ППУ	30,1	290,3	125,0	445,4	534,4	1107,2	10685,6	4603,0	16395,8	19675,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 8- секционный жилой дом на 154 кв. со встр. Пристр. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А с тепловой нагрузкой - 1,248 Гкал/ч	8-секционный жилой дом на 154 кв. со встр. Пристр. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А	252	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	192,7	1788,9	770,6	2752,2	3302,7	1080,6	10490,5	4519,0	16090,1	19308,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2 с тепловой нагрузкой - 0,44 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2	107	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	335,7	3285,4	1415,2	5036,3	6043,6	288,6	2840,9	1223,8	4353,3	5224,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа- детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест) с тепловой нагрузкой - 0,445 Гкал/ч	Школа-детский сад в 21- 22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест)	108	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	241,0	2358,9	1016,2	3616,1	4339,3	356,1	3442,4	1482,9	5281,4	6337,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 100 мест с тепловой нагрузкой - 0,096 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 100 мест	25	2024	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	487,1	4767,7	2053,8	7308,7	8770,4	66,8	619,8	267,0	953,6	1144,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену	20	2024	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	283,1	2753,2	1186,0	4222,3	5066,7	52,3	485,5	209,2	747,0	896,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 4,748 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	754	2027	2027	150	Бесканаль ная	ППУ	231,5	2266,3	976,2	3474,1	4168,9	3799,8	35283,5	15199,0	54282,3	65138,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2907 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 216 м2, 315 м2) с тепловой нагрузкой - 0,429 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 2907 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 216 м2, 315 м2)	104	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	99,1	963,5	415,0	1477,6	1773,1	343,5	3320,2	1430,2	5093,9	6112,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хореографическая школа на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,376 Гкал/ч	Хореографическая школа на 300 мест	91	2033	2034	50	Бесканаль ная	ППУ	313,1	3039,5	1309,3	4662,0	5594,4	381,9	3683,4	1586,7	5652,0	6782,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ СОШ №13, пр. Комсомольский, 10 с	МБОУ СОШ №13, пр. Комсомольский, 10	89	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	313,1	3039,5	1309,3	4662,0	5594,4	239,4	2356,7	1015,2	3611,3	4333,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МКУ "УКС". Детская школа искусств с тепловой нагрузкой - 0,803 Гкал/ч	МКУ "УКС". Детская школа искусств	171	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	335,4	3100,1	1335,4	4770,9	5725,0	526,7	4891,2	2107,0	7524,9	9029,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ СОШ №38, пр. Пролетарский, 14А с тепловой нагрузкой - 0,712 Гкал/ч	МБОУ СОШ №38, пр. Пролетарский, 14А	151	2028	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	296,8	2871,6	1237,0	4405,4	5286,5	593,2	5507,9	2372,6	8473,7	10168,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20 с тепловой нагрузкой - 0,053 Гкал/ч	Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20	14	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	309,2	2987,2	1286,8	4583,3	5500,0	34,4	319,8	137,8	492,0	590,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сургутская База Комплектации". Встроено- пристроенный магазин продуктовых и промышленных товаров с тепловой нагрузкой - 0,398 Гкал/ч	ООО "Сургутская База Комплектации". Встроено- пристроенный магазин продуктовых и промышленных товаров	97	2023	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	321,7	3102,9	1336,6	4761,2	5713,4	261,1	2424,3	1044,3	3729,7	4475,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника на 1000 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Поликлиника на 1000 мест	76	2023	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	66,8	620,9	267,4	955,1	1146,1	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №2 с подземной	Жилой дом №2 с подземной автостоянкой ООО "СеверТрансСтрой"	136	2025	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	339,2	3281,8	1413,7	5034,7	6041,7	407,8	3786,3	1631,0	5825,0	6990,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	автостоянкой ООО "СеверТрансСтрой" с тепловой нагрузкой - 0,56 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом–стоянкой с тепловой нагрузкой - 0,941 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом–стоянкой	200	2028	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	220,9	2133,7	919,1	3273,8	3928,5	784,3	7282,5	3137,1	11203,8	13444,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом стоянкой с тепловой нагрузкой - 0,553 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом стоянкой	135	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	234,6	2265,9	976,1	3476,6	4171,9	442,6	4277,9	1842,8	6563,2	7875,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой с тепловой нагрузкой - 0,553 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом- стоянкой	135	2028	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	229,8	2216,3	954,7	3400,9	4081,0	460,7	4277,9	1842,8	6581,4	7897,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,343 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой	86	2027	2028	40	Бесканаль ная	ППУ	763,8	7400,6	3188,0	11352,4	13622,9	274,7	2654,9	1143,7	4073,2	4887,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой	89	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	296,8	2871,6	1237,0	4405,4	5286,5	331,6	3190,6	1374,4	4896,6	5875,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1- уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1- уровневой автостоянкой	89	2028	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	309,2	2987,2	1286,8	4583,3	5500,0	305,2	2945,2	1268,7	4519,0	5422,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1- уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,477 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1- уровневой автостоянкой	116	2029	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	611,3	5895,8	2539,7	9046,9	10856,2	412,8	4007,1	1726,1	6145,9	7375,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,464 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой	113	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	170,5	1587,8	684,0	2442,2	2930,7	419,8	4039,0	1739,9	6198,6	7438,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом	Жилой дом со встроенными помещениями общественного	193	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	263,7	2443,2	1052,5	3759,4	4511,2	755,7	7293,4	3141,8	11190,9	13429,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 2х- уровневой автостоянкой с тепловой нагрузкой - 0,907 Гкал/ч	назначения с подземной 2х- уровневой автостоянкой																
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест с тепловой нагрузкой - 0,257 Гкал/ч	Школа искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест	65	2026	2027	40	Бесканаль ная	ППУ	215,6	2011,0	866,3	3092,9	3711,5	197,2	1909,1	822,4	2928,6	3514,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 3,218 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	557	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	429,0	4151,1	1788,2	6368,3	7642,0	2575,3	24893,8	10723,5	38192,6	45831,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	85	2034	2035	40	Бесканаль ная	ППУ	463,4	4296,1	1850,6	6610,2	7932,2	358,0	3469,0	1494,4	5321,4	6385,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 70 мест с тепловой нагрузкой - 0,097 Гкал/ч	Детский сад на 70 мест	25	2032	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	455,4	4392,7	1892,3	6740,4	8088,5	94,8	880,4	379,2	1354,4	1625,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сибпромстрой-Югория" Детский сад с тепловой нагрузкой - 0,88 Гкал/ч	ООО "Сибпромстрой- Югория" Детский сад	187	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	225,2	2083,5	897,5	3206,2	3847,4	577,3	5360,2	2309,0	8246,5	9895,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа № 4 в микрорайоне 28 г. Сургута. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 3,569 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа № 4 в микрорайоне 28 г. Сургута. Блок 2	567	2027	2028	150	Бесканаль ная	ППУ	1,9	18,2	7,8	27,8	33,4	2856,2	27609,0	11893,1	42358,4	50830,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встр. СКБО с тепловой нагрузкой - 0,353 Гкал/ч	Жилой дом со встр. СКБО	89	2031	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	1,6	14,9	6,4	22,9	27,5	330,9	3202,0	1379,3	4912,2	5894,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,239 Гкал/ч	Жилой дом	60	2032	2033	40	Бесканаль ная	ППУ	1,7	15,4	6,7	23,8	28,5	233,1	2251,8	970,0	3454,9	4145,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встр. СКБО с тепловой нагрузкой - 0,212 Гкал/ч	Жилой дом со встр. СКБО	55	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	1,7	16,1	6,9	24,8	29,7	215,1	2075,1	893,9	3184,2	3821,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа на 990 мест с тепловой нагрузкой - 0,777 Гкал/ч	Школа на 990 мест	165	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	424,0	4102,3	1767,1	6293,4	7552,1	759,6	7337,8	3160,9	11258,3	13510,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мирошпиченко В. В. Баня с тепловой нагрузкой - 0,079 Гкал/ч	Мирошпиченко В. В. Баня	21	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	67,6	654,1	281,8	1003,5	1204,2	51,6	508,1	218,9	778,7	934,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс общей	Спортивный комплекс общей площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2,	155	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	110,8	1026,9	442,3	1580,0	1896,0	478,9	4713,4	2030,4	7222,6	8667,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,73 Гкал/ч	540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2)																
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Заиятдинов Радик Вазыхович. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 12, д.136 с тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Заиятдинов Радик Вазыхович. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 12, д.136		2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	113,3	1049,4	452,0	1614,7	1937,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13 с тепловой нагрузкой - 0,021 Гкал/ч	Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	130,1	1198,0	516,1	1844,2	2213,0	13,5	125,5	54,1	193,0	231,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Люзович Ольга Николаевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 7, д.55 с тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Люзович Ольга Николаевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Кедровый-1, ул. Линия 7, д.55		2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	171,1	1646,1	709,1	2526,2	3031,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Спецзапчасть" Торговый центр по ул. Тюменской с тепловой нагрузкой - 0,183 Гкал/ч	ООО "Спецзапчасть" Торговый центр по ул. Тюменской	48	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	64,5	622,5	268,1	955,1	1146,1	120,0	1181,6	509,0	1810,6	2172,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории	ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории	37	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	61,6	574,6	247,5	883,7	1060,4	93,1	916,8	394,9	1404,9	1685,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	территории с тепловой нагрузкой - 0,142 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Проектируемые здания и сооружения с тепловой нагрузкой - 0,35 Гкал/ч	Проектируемые здания и сооружения	88	2031	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	105,3	976,7	420,7	1502,8	1803,4	328,3	3176,5	1368,4	4873,2	5847,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	118,6	1101,3	474,4	1694,3	2033,1	33,8	327,5	141,1	502,3	602,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом заявитель Куницына Татьяна Николаевна с тепловой нагрузкой - 0,021 Гкал/ч	Жилой дом заявитель Куницына Татьяна Николаевна	5	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	282,1	2597,9	1119,1	3999,1	4798,9	13,8	127,9	55,1	196,8	236,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Лобасенко И.М. Индивидуальный жилой дом , ул.Сургутская,7 с тепловой нагрузкой - 0,018 Гкал/ч	Лобасенко И.М. Индивидуальный жилой дом , ул.Сургутская,7	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2	11,8	109,6	47,2	168,7	202,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Прудников Андрей Михайлович Жилой дом по ул. Октябрьская, 31 с тепловой нагрузкой - 0,038 Гкал/ч	Прудников Андрей Михайлович Жилой дом по ул. Октябрьская, 31	10	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	141,0	1299,0	559,5	1999,5	2399,4	24,8	230,2	99,2	354,2	425,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО ПСП"Сургутгазстрой" Нежилые здания: Склад №4, склад №6 по ул. Сосновая, 12	ООО ПСП"Сургутгазстрой" Нежилые здания: Склад №4, склад №6 по ул. Сосновая, 12	54	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	317,3	2922,6	1259,0	4499,0	5398,7	135,8	1260,9	543,1	1939,8	2327,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	Сосновая, 12 с тепловой нагрузкой - 0,207 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО заявитель Мельник Сергей Михайлович с тепловой нагрузкой - 0,037 Гкал/ч	СТО заявитель Мельник Сергей Михайлович	10	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	167,3	1623,7	699,4	2490,4	2988,5	24,3	225,4	97,1	346,7	416,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи с тепловой нагрузкой - 0,026 Гкал/ч	Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи	7	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	187,6	1727,9	744,3	2659,8	3191,7	17,3	160,8	69,3	247,4	296,9
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный жилой дом из 2-х корпусов со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой" АО "Завод промышленных деталей" с тепловой нагрузкой - 2,111 Гкал/ч	Многоэтажный жилой дом из 2-х корпусов со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой" АО "Завод промышленных деталей"	376	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	65,4	597,1	257,2	919,7	1103,6	1467,8	14272,9	6148,3	21889,1	26266,9
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенно- пристроенными, пристроенными и встроенными помещениями общественных учреждений на 1-х, 2-х этажах с тепловой нагрузкой - 0,077 Гкал/ч	Жилой дом со встроенно- пристроенными, пристроенными и встроенными помещениями общественных учреждений на 1-х, 2-х этажах	20	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	147,4	1346,0	579,8	2073,3	2487,9	50,2	466,0	200,7	716,9	860,3
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Жилой дом со встроенными предприятиями	33	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	846,4	7795,1	3357,9	11999,4	14399,3	109,0	1058,3	455,9	1623,2	1947,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м с тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч	общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м																
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенно- пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 0,542 Гкал/ч	Жилой дом со встроенно- пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	132	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	210,6	1928,3	830,7	2969,6	3563,5	490,2	4716,7	2031,8	7238,7	8686,4
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с подземным гаражом с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Жилой дом с подземным гаражом	20	2028	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	40,6	374,3	161,2	576,2	691,4	62,6	604,6	260,5	927,7	1113,3
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад "Ёлочка" с тепловой нагрузкой - 0,379 Гкал/ч	Детский сад "Ёлочка"	92	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	1,5	14,9	6,4	22,9	27,4	263,3	2559,8	1102,7	3925,7	4710,9
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	64	2029	2030	40	Бесканаль ная	ППУ	589,8	5195,8	2238,2	8023,8	9628,5	219,5	2130,9	917,9	3268,3	3922,0
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом	Жилой дом со встроенными предприятиями	28	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	737,3	6495,5	2798,1	10030,8	12037,0	91,4	887,7	382,4	1361,5	1633,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,106 Гкал/ч	общественного назначения																
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенно- пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 1,15 Гкал/ч	Жилой дом со встроенно- пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	232	2030	2031	80	Бесканаль ная	ППУ	811,0	7144,9	3077,8	11033,8	13240,6	1041,0	10016,9	4315,0	15373,0	18447,5
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад с тепловой нагрузкой - 0,299 Гкал/ч	Детский сад	75	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	122,8	1139,8	491,0	1753,6	2104,3	207,9	2021,6	870,8	3100,3	3720,4
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 50 мест с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 50 мест	13	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	156,6	1433,7	617,6	2207,9	2649,5	46,9	453,8	195,5	696,2	835,4
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой) с тепловой нагрузкой - 0,618 Гкал/ч	МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой)	131	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2	405,4	3764,3	1621,6	5791,3	6949,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Еврострой-Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного	ООО "Еврострой- Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте	343	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	163,7	1433,7	617,6	2215,0	2658,0	1401,6	13718,9	5909,7	21030,2	25236,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте с тепловой нагрузкой - 1,925 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Еврострой-Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте с тепловой нагрузкой - 1,925 Гкал/ч	ООО "Еврострой- Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте	343	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	115,8	1075,3	463,2	1654,3	1985,2	1477,4	14305,1	6162,2	21944,8	26333,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Еврострой-Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте с тепловой нагрузкой - 1,925 Гкал/ч	ООО "Еврострой- Инвест" Комплексное освоение в целях жилищного строительства в мкр 37 (малоэтажная жилая застройка) в г. Сургуте	343	2029	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	224,6	2094,2	902,1	3220,8	3865,0	1666,8	15477,7	6667,3	23811,8	28574,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12- секционный жилой дом со встроенными помещениями с тепловой нагрузкой - 1,077 Гкал/ч	12-секционный жилой дом со встроенными помещениями	229	2026	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	343,4	3059,9	1318,1	4721,4	5665,7	826,7	8004,2	3448,0	12278,8	14734,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3- секционный жилой дом со встроенными помещениями с тепловой нагрузкой - 0,34 Гкал/ч	3-секционный жилой дом со встроенными помещениями	86	2026	2027	40	Бесканаль ная	ППУ	339,8	3027,8	1304,3	4671,9	5606,2	261,0	2527,4	1088,7	3877,1	4652,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	3-секционный жилой дом	57	2026	2027	32	Бесканаль ная	ППУ	9,7	86,8	37,4	133,9	160,6	168,2	1628,9	701,7	2498,9	2998,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя 3- секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3- секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	3-секционный жилой дом	57	2026	2027	32	Бесканаль ная	ППУ	0,6	5,2	2,3	8,0	9,6	168,2	1628,9	701,7	2498,9	2998,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Молодежный центр	20	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	13,1	115,9	49,9	178,9	214,7	52,3	508,4	219,0	779,8	935,7
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 0,169 Гкал/ч	Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами	44	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	70,2	627,6	270,3	968,1	1161,7	145,9	1416,4	610,1	2172,4	2606,9
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа на 1500 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,47 Гкал/ч	Школа на 1500 учащихся	262	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	18,7	166,4	71,7	256,8	308,2	1022,1	9939,0	4281,4	15242,5	18291,0
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами	39	2030	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	138,8	1288,9	555,2	1982,9	2379,4	135,1	1299,6	559,8	1994,5	2393,4
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с встроенно- пристроенными предприятиями	Жилой дом с встроенно- пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	81	2028	2029	40	Бесканаль ная	ППУ	277,6	2694,9	1160,9	4133,4	4960,1	268,6	2592,2	1116,6	3977,4	4772,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	общественного назначения и подземными гаражами с тепловой нагрузкой - 0,322 Гкал/ч																	
Котельная №29 п. Тасжный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,247 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 250 мест	52	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	212,8	1887,2	813,0	2913,0	3495,7	197,5	1909,2	822,4	2929,1	3515,0
Котельная №29 п. Тасжный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 200 мест с тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 200 мест	41	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	52,8	473,4	203,9	730,2	876,2	154,6	1494,6	643,8	2293,0	2751,6
Котельная №29 п. Тасжный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	171,4	1531,5	659,7	2362,7	2835,2	31,3	302,1	130,1	463,5	556,3
Котельная №13	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут с тепловой нагрузкой - 1,716 Гкал/ч	Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут	227	2022	2023	200	Бесканаль ная	ППУ	192,4	1771,1	762,9	2726,5	3271,8	1125,8	10453,7	4503,1	16082,6	19299,1
Котельная №14	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) с тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2)	136	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	226,3	2028,1	873,6	3128,0	3753,6	511,4	4943,2	2129,4	7583,9	9100,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №14	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый стадион общей площадью 20000 м2 с тепловой нагрузкой - 4,343 Гкал/ч	Крытый стадион общей площадью 20000 м2	573	2033	2034	200	Бесканаль ная	ППУ	28,6	255,4	110,0	393,9	472,7	4415,8	42590,9	18346,9	65353,5	78424,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Пождепо с тепловой нагрузкой - 0,024 Гкал/ч	Пождепо	6	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	8,5	75,7	32,6	116,9	140,3	20,8	201,7	86,9	309,4	371,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 60 м\мест с тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 60 м\мест	0	2030	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	243,0	2256,1	971,9	3471,0	4165,1	0,4	3,5	1,5	5,3	6,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хореографическая школа на 300 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Хореографическая школа на 300 учащихся	60	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	17,3	154,4	66,5	238,3	285,9	233,8	2256,1	971,9	3461,8	4154,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подстанция скорой помощи на 10 постов с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Подстанция скорой помощи на 10 постов	10	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	12,3	109,9	47,3	169,6	203,5	34,7	337,1	145,2	517,0	620,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Информационно- библотченный центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Информационно- библотченный центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей	20	2034	2035	40	Бесканаль ная	ППУ	52,6	469,6	202,3	724,5	869,4	84,5	818,7	352,7	1255,8	1507,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Офис-центр	20	2031	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	105,0	938,3	404,2	1447,4	1736,9	75,2	727,9	313,5	1116,7	1340,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя Офис-центр с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Офис-центр	20	2032	2033	40	Бесканаль ная	ППУ	227,8	2105,5	907,0	3240,3	3888,4	78,4	757,2	326,2	1161,8	1394,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения с тепловой нагрузкой - 0,2 Гкал/ч	Застройка предприятиями коммунального назначения	43	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	118,4	1100,9	474,2	1693,6	2032,3	181,4	1745,6	751,9	2678,9	3214,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения с тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Застройка предприятиями коммунального назначения	3	2028	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	237,8	2312,3	996,1	3546,2	4255,5	10,0	96,5	41,6	148,0	177,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения с тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Застройка предприятиями коммунального назначения	3	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	36,0	317,6	136,8	490,4	588,5	12,2	117,7	50,7	180,6	216,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Североуральская транспортная компания" с тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	ООО "Североуральская транспортная компания"	1	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	528,5	4686,4	2018,7	7233,6	8680,3	4,2	40,9	17,6	62,8	75,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство железнодорожного	Строительство железнодорожного тупика	6	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	154,2	1373,0	591,5	2118,6	2542,4	23,5	226,6	97,6	347,7	417,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тупика с тепловой нагрузкой - 0,024 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Материальный склад с тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	Материальный склад	1	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	322,1	2990,8	1288,3	4601,2	5521,4	4,1	39,2	16,9	60,2	72,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гараж с тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Гараж	0	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	189,6	1661,0	715,5	2566,1	3079,3	0,2	2,0	0,9	3,1	3,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже	1	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	2584,1	23893,8	10292,7	36770,6	44124,7	1,7	16,8	7,2	25,8	30,9
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже	1	2030	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	209,3	1833,1	789,6	2832,0	3398,4	1,8	17,4	7,5	26,7	32,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции" с	Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции"	9	2028	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	59,0	548,2	236,2	843,4	1012,1	30,1	290,3	125,0	445,4	534,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,036 Гкал/ч																	
Котельная №22 "Олимпия"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБУ ЦСП "Олимпия" Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия" с тепловой нагрузкой - 0,326 Гкал/ч	МБУ ЦСП "Олимпия" Здание спортивно- досугового комплекса МБУ "Олимпия"	69	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	112,9	989,3	426,2	1528,4	1834,1	213,8	1985,7	855,4	3055,0	3666,0
Котельная №22 "Олимпия"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион" с тепловой нагрузкой - 0,461 Гкал/ч	Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион"	82	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	30,9	274,4	118,2	423,5	508,2	335,7	3285,4	1415,2	5036,3	6043,6
Котельная №22 "Олимпия"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион" с тепловой нагрузкой - 0,331 Гкал/ч	Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион"	70	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	4,1	35,6	15,3	55,0	66,1	241,0	2358,9	1016,2	3616,1	4339,3
Котельная №22 "Олимпия"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортивно- оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион" с тепловой нагрузкой - 0,669 Гкал/ч	Здание спортивно- оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион"	119	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	17,3	152,5	65,7	235,6	282,7	487,1	4767,7	2053,8	7308,7	8770,4
Котельная №22 "Олимпия"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Музей "Барсово Гора" с тепловой нагрузкой - 0,407 Гкал/ч	Музей "Барсово Гора"	82	2024	2025	80	Бесканаль ная	ППУ	19,9	174,7	75,3	269,9	323,9	283,1	2753,2	1186,0	4222,3	5066,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя	ООО"СтройГарант". МКД с офисными помещениями г. Сургут, на пересечении улиц	68	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	7,2	63,2	27,2	97,7	117,2	231,5	2266,3	976,2	3474,1	4168,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ООО"СтройГарант". МКД с офисными помещениями г. Сургут, на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной с тепловой нагрузкой - 0,318 Гкал/ч	Контейнерной и Привокзальной																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО"Вторчермет". АБК, Общежитие г. Сургут, пос. Юность, ул. Саянская 18 с тепловой нагрузкой - 0,143 Гкал/ч	ООО"Вторчермет". АБК, Общежитие г. Сургут, пос. Юность, ул. Саянская 18	35	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	76,2	671,6	289,3	1037,1	1244,6	99,1	963,5	415,0	1477,6	1773,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. с тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	5-9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м.	73	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	51,5	459,8	198,1	709,4	851,2	313,1	3039,5	1309,3	4662,0	5594,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. с тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м.	73	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	35,4	310,3	133,7	479,4	575,3	313,1	3039,5	1309,3	4662,0	5594,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м. с тепловой нагрузкой - 0,452 Гкал/ч	5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м.	91	2030	2031	80	Бесканаль ная	ППУ	240,4	2192,3	944,4	3377,1	4052,5	409,2	3937,1	1696,0	6042,2	7250,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 17-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	17-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест	67	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	66,9	597,8	257,5	922,1	1106,6	296,8	2871,6	1237,0	4405,4	5286,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 13-14-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	13-14-ти этажный жилой дом	67	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	201,3	1791,1	771,5	2763,9	3316,7	309,2	2987,2	1286,8	4583,3	5500,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом	67	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	46,2	412,6	177,7	636,6	763,9	321,7	3102,9	1336,6	4761,2	5713,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	5-ти этажный жилой дом	23	2034	2035	40	Бесканаль ная	ППУ	181,8	1693,4	729,5	2604,7	3125,6	95,5	925,1	398,5	1419,0	1702,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя 5-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-7-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	5-7-ти этажный жилой дом	73	2031	2032	80	Бесканаль ная	ППУ	118,2	1041,2	448,5	1607,9	1929,5	339,2	3281,8	1413,7	5034,7	6041,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр. с тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	4-5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.	48	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	235,8	2077,2	894,8	3207,9	3849,4	220,9	2133,7	919,1	3273,8	3928,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,24 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	51	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	616,7	5492,0	2365,8	8474,6	10169,5	234,6	2265,9	976,1	3476,6	4171,9
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м с тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м	48	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	106,4	937,1	403,7	1447,2	1736,6	229,8	2216,3	954,7	3400,9	4081,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом со встроенными	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2	125	2034	2035	125	Бесканаль ная	ППУ	574,7	5117,6	2204,5	7896,8	9476,1	763,8	7400,6	3188,0	11352,4	13622,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,723 Гкал/ч	объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом	67	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	100,9	898,7	387,1	1386,7	1664,1	296,8	2871,6	1237,0	4405,4	5286,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 13-14-ти этажный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	13-14-ти этажный жилой дом	67	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	417,1	3714,6	1600,1	5731,9	6878,3	309,2	2987,2	1286,8	4583,3	5500,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе) с тепловой нагрузкой - 0,601 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе)	107	2033	2034	100	Бесканаль ная	ППУ	140,7	1253,2	539,8	1933,7	2320,5	611,3	5895,8	2539,7	9046,9	10856,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	51	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	231,2	2233,2	962,0	3426,4	4111,7	254,0	2461,1	1060,2	3775,2	4530,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными	16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10	67	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	56,4	523,8	225,7	805,9	967,1	321,7	3102,9	1336,6	4761,2	5713,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питания на 25 пос. мест	67	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	331,0	3067,1	1321,2	4719,4	5663,3	334,2	3237,8	1394,7	4966,7	5960,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м. с тепловой нагрузкой - 0,768 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м.	133	2031	2032	125	Бесканаль ная	ППУ	2048,9	19025,6	8195,7	29270,2	35124,3	720,8	6973,9	3004,1	10698,8	12838,6
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного	121	2032	2033	100	Бесканаль ная	ППУ	872,2	8438,4	3635,0	12945,6	15534,7	662,7	6401,2	2757,4	9821,3	11785,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,678 Гкал/ч	назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест с тепловой нагрузкой - 0,497 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.(2 объекта), предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (2 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест	89	2033	2034	100	Бесканаль ная	ППУ	120,5	1118,8	482,0	1721,3	2065,5	505,5	4875,9	2100,4	7481,9	8978,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м с тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м	48	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	70,0	680,7	293,2	1043,9	1252,6	238,7	2312,7	996,2	3547,6	4257,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на	Многоэтажный гараж на 300 м/м	1	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	618,6	5521,4	2378,4	8518,3	10222,0	1,9	18,2	7,8	27,8	33,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	300 м/м с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	1	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	38,8	361,3	155,6	555,8	667,0	2,0	18,9	8,1	29,0	34,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	1	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	3584,7	33089,7	14254,0	50928,4	61114,1	2,0	19,6	8,4	30,1	36,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	1	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	2429,5	23484,7	10116,5	36030,7	43236,9	2,1	20,5	8,8	31,4	37,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников с тепловой нагрузкой - 0,452 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников	91	2031	2032	80	Бесканаль ная	ППУ	1527,9	13596,4	5856,9	20981,2	25177,4	424,0	4102,3	1767,1	6293,4	7552,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м	20	2031	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	196,5	1824,6	786,0	2807,1	3368,5	75,0	726,1	312,8	1113,9	1336,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный	3-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом	33	2029	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	226,3	2101,5	905,2	3233,0	3879,6	117,4	1139,8	491,0	1748,2	2097,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	33	2032	2033	50	Бесканаль ная	ППУ	1596,5	14762,0	6359,0	22717,6	27261,1	132,5	1280,2	551,5	1964,3	2357,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	33	2033	2034	50	Бесканаль ная	ППУ	1945,8	18920,3	8150,3	29016,4	34819,6	137,9	1329,8	572,8	2040,5	2448,6
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника на 300 пос. в смену с тепловой нагрузкой - 0,24 Гкал/ч	Поликлиника на 300 пос. в смену	51	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	899,5	8060,4	3472,2	12432,0	14918,4	217,3	2090,5	900,5	3208,3	3849,9
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Комплекс общественных зданий с предприятиями общественного назначения: офисы на 15 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м, многоэтажная стоянка (2эт.) на 70 м/м с тепловой нагрузкой - 0,12 Гкал/ч	Комплекс общественных зданий с предприятиями общественного назначения: офисы на 15 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м, многоэтажная стоянка (2эт.) на 70 м/м	29	2028	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	2410,9	22387,4	9643,8	34442,1	41330,5	100,0	964,8	415,6	1480,4	1776,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	23	2034	2035	40	Бесканаль ная	ППУ	38,5	355,3	153,1	546,9	656,3	95,5	925,1	398,5	1419,0	1702,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	38	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	1079,8	10097,2	4349,6	15526,6	18631,9	169,6	1640,9	706,9	2517,4	3020,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	38	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	668,2	6240,7	2688,3	9597,1	11516,6	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	73	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	12,1	113,6	48,9	174,7	209,6	313,1	3039,5	1309,3	4662,0	5594,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом	38	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	146,9	1316,2	567,0	2030,1	2436,1	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом	38	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	23,1	217,6	93,7	334,4	401,3	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	многоквартирный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,407 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	82	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	700,5	6558,6	2825,2	10084,4	12101,3	352,2	3419,5	1473,0	5244,7	6293,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	48	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	679,4	6308,9	2717,7	9705,9	11647,1	195,7	1899,7	818,3	2913,7	3496,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 71 мест с тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Детский сад на 71 мест	51	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	877,3	8249,0	3553,4	12679,7	15215,7	208,2	2021,6	870,8	3100,7	3720,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м	20	2030	2031	40	Бесканаль ная	ППУ	479,2	4515,0	1944,9	6939,1	8327,0	72,6	698,6	300,9	1072,1	1286,5
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного	4-х этажный блок- секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	38	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	9,0	84,8	36,5	130,4	156,5	163,7	1574,8	678,4	2416,9	2900,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	назначения с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м. с тепловой нагрузкой - 1,085 Гкал/ч	5-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м.	188	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	278,9	2575,0	1109,2	3963,1	4755,8	939,5	9120,3	3928,8	13988,6	16786,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	60	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	14,6	135,1	58,2	208,0	249,6	233,8	2256,1	971,9	3461,8	4154,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2 с тепловой нагрузкой - 0,052 Гкал/ч	Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2	14	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	1731,0	16179,5	6969,6	24880,1	29856,2	45,1	437,9	188,7	671,7	806,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м\мест	1	2030	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	0,7	6,4	2,8	9,9	11,9	1,8	17,4	7,5	26,7	32,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников,	6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), предприятие	125	2030	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	859,2	8409,5	3622,5	12891,2	15469,5	654,7	6079,1	2618,7	9352,4	11222,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), предприятие общественного питания на 50 пост. Мест с тепловой нагрузкой - 0,723 Гкал/ч	общественного питания на 50 пост. Мест																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 6-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятие общественного питания на 50 пост. Мест, помещения медицинского назначения на 100 посещений, предприятия торговой торг. Пл. 100 кв.м. с тепловой нагрузкой - 0,904 Гкал/ч	6-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятие общественного питания на 50 пост. Мест, помещения медицинского назначения на 100 посещений, предприятия торговой торг. Пл. 100 кв.м.	156	2030	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	5,0	46,7	20,1	71,8	86,2	818,4	7599,7	3273,7	11691,9	14030,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), фитнес- центра на 150 мест с тепловой нагрузкой - 0,995 Гкал/ч	6-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта), фитнес- центра на 150 мест	172	2030	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	36,7	338,9	146,0	521,5	625,8	900,3	8359,6	3601,1	12860,9	15433,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12-ти	12-ти этажный жилой дом башенного типа	33	2030	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	736,0	6834,3	2944,0	10514,3	12617,2	122,8	1139,8	491,0	1753,6	2104,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 14-ти этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	14-ти этажный жилой дом башенного типа	38	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	751,7	7399,3	3187,4	11338,5	13606,2	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 16-ти этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	16-ти этажный жилой дом башенного типа	38	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	391,0	3630,3	1563,8	5585,1	6702,2	156,6	1519,8	654,7	2331,0	2797,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 14-ти этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	14-ти этажный жилой дом башенного типа	38	2030	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	502,5	4945,8	2130,5	7578,8	9094,5	163,7	1519,8	654,7	2338,1	2805,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12-ти этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	12-ти этажный жилой дом башенного типа	33	2030	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	646,1	5729,5	2468,1	8843,8	10612,6	122,8	1139,8	491,0	1753,6	2104,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом башенного типа с тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом башенного типа	67	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	2856,2	26046,3	11219,9	40122,4	48146,9	274,0	2659,6	1145,7	4079,2	4895,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-10-ти	9-10-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного	97	2030	2030	100	Бесканаль ная	ППУ	647,2	5907,9	2544,9	9100,0	10920,0	491,0	4559,3	1964,0	7014,3	8417,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта) с тепловой нагрузкой - 0,542 Гкал/ч	назначения на 1 этаже: офисы на 40 сотрудников, предприятия торговли торг.пл. 100 кв.м (2 объекта)																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 844 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,561 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 844 учащихся	100	2029	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	919,3	8894,3	3831,4	13645,0	16374,0	485,8	4511,4	1943,4	6940,7	8328,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м\мест	4	2030	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	48,9	445,3	191,8	686,1	823,3	14,5	134,5	57,9	206,9	248,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест с подземным гаражом на 80 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,001 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест с подземным гаражом на 80 м\мест	0	2031	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	984,0	9136,8	3935,8	14056,6	16867,9	0,6	5,2	2,3	8,0	9,6
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест со	Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом	4	2029	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	563,2	5166,6	2225,6	7955,4	9546,5	13,9	128,6	55,4	197,9	237,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с подземным гаражом на 80 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	этаже с подземным гаражом на 80 м\мест																
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиничный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,12 Гкал/ч	Гостиничный комплекс	29	2030	2030	50	Бесканаль ная	ППУ	91,5	832,7	358,7	1282,8	1539,4	108,8	1010,4	435,2	1554,4	1865,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Автомагазин с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Автомагазин	8	2031	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	200,7	1944,3	837,5	2982,5	3579,0	30,1	279,6	120,4	430,2	516,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 80 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 80 м\мест	39	2029	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	155,9	1382,9	595,7	2134,5	2561,4	138,8	1288,9	555,2	1982,9	2379,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 80 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,321 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 80 м\мест	68	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	259,7	2411,5	1038,8	3710,0	4452,0	277,6	2694,9	1160,9	4133,4	4960,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 250 м\мест с подземным гаражом на 50 м\м с тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 250 м\мест с подземным гаражом на 50 м\м	51	2031	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	399,5	3732,0	1607,6	5739,1	6886,9	225,6	2094,8	902,4	3222,8	3867,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Приходской	Приходской храмовый комплекс на 300 человек	21	2029	2029	40	Бесканаль ная	ППУ	565,6	5134,2	2211,7	7911,4	9493,7	72,9	677,0	291,6	1041,5	1249,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	храмовый комплекс на 300 человек с тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Офис-центр	51	2030	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	634,8	5780,0	2489,8	8904,6	10685,5	217,7	2021,6	870,8	3110,2	3732,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Офис-центр	60	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	4427,4	41287,8	17785,5	63500,7	76200,8	254,0	2444,1	1052,9	3751,0	4501,2
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово- развлекательный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,361 Гкал/ч	Торгово- развлекательный комплекс	73	2029	2029	80	Бесканаль ная	ППУ	337,5	3101,2	1335,9	4774,6	5729,5	312,3	2900,2	1249,3	4461,8	5354,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 250 м2 с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 250 м2	10	2030	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	536,6	4966,6	2139,4	7642,6	9171,1	36,3	337,1	145,2	518,6	622,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 50 м2 с тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 50 м2	3	2031	2031	32	Бесканаль ная	ППУ	536,5	5025,9	2165,0	7727,3	9272,8	11,3	104,5	45,0	160,8	193,0
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежно- подростковый центр с тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Молодежно- подростковый центр	60	2029	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	125,3	1163,4	501,2	1789,9	2147,8	243,0	2256,1	971,9	3471,0	4165,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 150	Магазин торговой площадью 150 м2	5	2034	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	60,2	548,8	236,4	845,4	1014,5	21,1	196,1	84,5	301,7	362,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	м2 с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч																	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 90 м2 с тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 90 м2	4	2035	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	44,2	408,8	176,1	629,2	755,0	17,6	163,7	70,5	251,9	302,3
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Торговый комплекс	20	2032	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	216,8	1975,6	851,0	3043,3	3652,0	78,4	727,9	313,5	1119,8	1343,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Офис-центр	39	2033	2033	50	Бесканаль ная	ППУ	1073,3	9766,1	4206,9	15046,3	18055,6	162,7	1510,6	650,7	2324,0	2788,8
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр на 450 мест с тепловой нагрузкой - 0,361 Гкал/ч	Спортивный центр на 450 мест	73	2033	2034	80	Бесканаль ная	ППУ	416,3	3805,6	1639,3	5861,2	7033,5	366,7	3537,3	1523,8	5427,8	6513,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дворец спорта с тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Дворец спорта	39	2034	2035	50	Бесканаль ная	ППУ	495,6	4578,8	1972,4	7046,8	8456,1	169,3	1640,4	706,6	2516,3	3019,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно- поликлинический центр с тепловой нагрузкой - 0,342 Гкал/ч	Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно- поликлинический центр	86	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	2235,6	20758,7	8942,2	31936,5	38323,8	237,8	2312,3	996,1	3546,2	4255,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя БУ "Сургутский	БУ "Сургутский реабилитационный центр" Здание нежилое (Центр реабилитации детей с	16	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	525,0	5138,3	2213,4	7876,8	9452,1	40,0	371,6	160,1	571,6	686,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	реабилитационный центр" Здание нежилое (Центр реабилитации детей с ограниченными возможностями "Добрый волшебник") с тепловой нагрузкой - 0,061 Гкал/ч	ограниченными возможностями "Добрый волшебник")																
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ СОШ №32 с тепловой нагрузкой - 0,854 Гкал/ч	МБОУ СОШ №32	182	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	148,5	1362,4	586,9	2097,9	2517,4	560,2	5201,9	2240,8	8002,9	9603,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "ИнвестТорг". Комерческий банный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,275 Гкал/ч	ООО "ИнвестТорг". Комерческий банный комплекс	69	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	3644,0	33286,3	14338,7	51269,1	61522,9	180,4	1675,1	721,6	2577,0	3092,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Газпром трансгаз Сургут". Спортивно- оздоровительный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,491 Гкал/ч	ООО "Газпром трансгаз Сургут". Спортивно- оздоровительный комплекс	119	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	107,3	996,5	429,3	1533,1	1839,7	322,1	2990,8	1288,3	4601,2	5521,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А) с тепловой нагрузкой - 0,26 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А)	65	2025	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	1460,2	14372,5	6191,2	22023,9	26428,7	189,6	1760,6	758,4	2708,6	3250,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная	Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	567	2026	2027	150	Бесканаль ная	ППУ	191,2	1859,3	800,9	2851,5	3421,8	2739,2	26522,1	11424,9	40686,1	48823,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 3,569 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Навистар" Нежилое здание магазина "Автомир". Блок "Б" с тепловой нагрузкой - 0,319 Гкал/ч	ООО "Навистар" Нежилое здание магазина "Автомир". Блок "Б"	80	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	169,2	1665,8	717,6	2552,6	3063,2	209,3	1943,1	837,0	2989,4	3587,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ИП Аглям Ф.Г. Нежилое здание магазина . Блок "А" с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	ИП Аглям Ф.Г. Нежилое здание магазина . Блок "А"	23	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	8,2	76,1	32,8	117,1	140,6	59,0	548,2	236,2	843,4	1012,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мебельный центр "Виктория" с тепловой нагрузкой - 0,155 Гкал/ч	Мебельный центр "Виктория"	40	2025	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	26,2	258,3	111,3	395,8	474,9	112,9	1048,7	451,7	1613,3	1936,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Автомаг" ул Профсоюзов,60 с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	ООО "Автомаг" ул Профсоюзов,60	13	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	279,6	2718,7	1171,1	4169,4	5003,3	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Педфтиев Иван Дмитриевич. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Лесная , дом 18 с тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Педфтиев Иван Дмитриевич. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Лесная , дом 18	2	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	107,6	1058,9	456,1	1622,6	1947,1	4,1	37,8	16,3	58,1	69,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Тишина Ольга Андреевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д.16 с тепловой нагрузкой - 0,029 Гкал/ч	Тишина Ольга Андреевна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д.16	8	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	156,4	1530,8	659,4	2346,6	2816,0	19,2	178,5	76,9	274,6	329,5
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Горобец Андрей Михайлович. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 6, д.12 с тепловой нагрузкой - 0,03 Гкал/ч	Горобец Андрей Михайлович. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 6, д.12	8	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	11,8	116,2	50,1	178,1	213,7	19,9	185,2	79,8	284,9	341,9
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Сиротюк Ирина Владимировна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д. 11 с тепловой нагрузкой - 0,011 Гкал/ч	Сиротюк Ирина Владимировна. Жилой дом г. Сургут, пос. Лунный, ул. Линия 7, д. 11	3	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	404,6	3982,5	1715,5	6102,6	7323,1	7,2	67,0	28,9	103,1	123,7
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Газпром переработка" Производственный корпус с тепловой нагрузкой - 0,129 Гкал/ч	ООО "Газпром переработка" Производственный корпус	31	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	428,1	4190,5	1805,1	6423,8	7708,5	84,6	785,8	338,5	1208,9	1450,6
Котельная №7	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад с тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч	ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад	28	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	588,4	5683,7	2448,4	8720,4	10464,5	76,7	712,7	307,0	1096,4	1315,7
Котельная №7	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей.	ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей. Теплая стоянка	14	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	263,7	2595,6	1118,1	3977,4	4772,8	35,4	328,9	141,7	506,0	607,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	Теплая стоянка с тепловой нагрузкой - 0,054 Гкал/ч																	
Котельная №30 п. Лунный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	64	2027	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	210,6	2072,6	892,8	3176,0	3811,1	240,4	2323,8	1001,0	3565,3	4278,3
Котельная №9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АУ ХМАО- Югры "Социально- оздоровительный центр "Сыновья" Лечебный профилакторий. Спортивно- оздоровительный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,158 Гкал/ч	АУ ХМАО-Югры "Социально- оздоровительный центр "Сыновья" Лечебный профилакторий. Спортивно- оздоровительный комплекс	38	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	305,0	2942,0	1267,3	4514,4	5417,3	103,6	962,4	414,6	1480,6	1776,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1 с тепловой нагрузкой - 0,494 Гкал/ч	Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1	120	2023	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	99,6	965,4	415,9	1480,9	1777,1	324,1	3009,0	1296,2	4629,3	5555,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Попов Игорь Евгеньевич Склад с тепловой нагрузкой - 0,105 Гкал/ч	Попов Игорь Евгеньевич Склад	27	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	88,9	858,6	369,9	1317,4	1580,9	68,9	639,6	275,5	984,0	1180,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X) с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X)	76	2031	2032	40	Бесканаль ная	ППУ	978,4	9436,7	4065,1	14480,2	17376,2	281,8	2726,4	1174,4	4182,6	5019,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание заявитель Попов Игорь Евгеньевич с тепловой нагрузкой - 0,2 Гкал/ч	Нежилое здание заявитель Попов Игорь Евгеньевич	52	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	1104,6	10811,0	4657,1	16572,7	19887,2	131,2	1218,2	524,8	1874,2	2249,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АО "Мостострой-11". Нежилое здание производственного назначения, АБК с тепловой нагрузкой - 0,399 Гкал/ч	АО "Мостострой-11". Нежилое здание производственного назначения, АБК	97	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	1753,7	17164,5	7394,0	26312,2	31574,6	261,7	2430,4	1046,9	3739,0	4486,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов с тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов	234	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	1004,3	9723,7	4188,7	14916,6	17899,9	721,6	6700,3	2886,3	10308,1	12369,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов с тепловой нагрузкой - 0,18 Гкал/ч	ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов	47	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	2886,4	28251,2	12169,8	43307,4	51968,9	118,1	1096,4	472,3	1686,8	2024,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание производственное административное трест "Сургутремстрой" ПАО "Сургутнефтегаз" с тепловой нагрузкой - 1,025 Гкал/ч	Здание производственное административное трест "Сургутремстрой" ПАО "Сургутнефтегаз"	218	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	581,4	5629,5	2425,0	8635,9	10363,1	672,4	6243,5	2689,5	9605,3	11526,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ИП	ИП Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата"	47	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	1212,1	11735,7	5055,4	18003,2	21603,8	118,1	1096,4	472,3	1686,8	2024,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата" с тепловой нагрузкой - 0,18 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,744 Гкал/ч	Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся	158	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	711,0	6884,4	2965,6	10561,0	12673,2	488,0	4531,8	1952,2	6972,1	8366,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин повседневного спроса с тепловой нагрузкой - 0,251 Гкал/ч	Магазин повседневного спроса	63	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	1112,1	10768,3	4638,6	16519,1	19822,9	164,6	1528,9	658,6	2352,1	2822,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учебно- производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно- технической организации" с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Учебно- производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно- технической организации"	76	2032	2033	40	Бесканаль ная	ППУ	2474,1	22973,8	9896,4	35344,4	42413,3	293,6	2836,2	1221,7	4351,5	5221,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административные здания с тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч	Административные здания	22	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	949,0	9173,5	3951,7	14074,2	16889,0	68,8	665,3	286,6	1020,7	1224,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 1000 мест с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 1000 мест	97	2033	2034	50	Бесканаль ная	ППУ	1507,7	14573,9	6278,0	22359,7	26831,6	403,9	3895,3	1678,0	5977,1	7172,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя	Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2	408	2035	2035	125	Бесканаль ная	ППУ	864,5	8027,7	3458,1	12350,3	14820,4	2602,1	24162,6	10408,5	37173,2	44607,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2 с тепловой нагрузкой - 2,361 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м. с тепловой нагрузкой - 1,181 Гкал/ч	Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м.	238	2031	2032	80	Бесканаль ная	ППУ	855,1	7940,1	3420,4	12215,6	14658,7	1107,6	10716,8	4616,5	16440,9	19729,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административно- бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская с тепловой нагрузкой - 0,278 Гкал/ч	Административно- бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская	70	2025	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	50,8	472,1	203,4	726,3	871,5	202,4	1879,6	809,7	2891,7	3470,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Асликян Т. М., Гарибян А. Р. РММ- 1, РММ-2 с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	Асликян Т. М., Гарибян А. Р. РММ-1, РММ-2	39	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	45,1	418,7	180,4	644,1	773,0	104,3	1014,2	436,9	1555,4	1866,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 24 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута с тепловой нагрузкой - 1,405 Гкал/ч	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" Жилой дом № 24 в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона № 30 г.Сургута	283	2022	2023	80	Бесканаль ная	ППУ	43,1	415,9	179,2	638,2	765,8	921,6	8558,1	3686,6	13166,3	15799,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городская поликлиника в мкр. "Взлетный" на 250	Городская поликлиника в мкр. "Взлетный" на 250 посещений в смену	20	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	44,8	432,0	186,1	662,9	795,5	60,2	581,7	250,6	892,5	1071,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	посещений в смену с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 4,748 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	754	2027	2028	150	Бесканаль ная	ППУ	525,6	5110,5	2201,4	7837,5	9405,0	3799,8	36729,5	15822,0	56351,3	67621,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 3,218 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	557	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	102,7	954,0	410,9	1467,6	1761,1	2575,3	24893,8	10723,5	38192,6	45831,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 3,75 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	596	2022	2023	150	Бесканаль ная	ППУ	47,6	461,0	198,6	707,1	848,5	2459,9	22841,9	9839,6	35141,4	42169,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с универсальным игровым	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	98	2025	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	44,0	408,8	176,1	629,0	754,7	292,8	2718,7	1171,1	4182,6	5019,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	залом с тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дворец боевых искусств с тепловой нагрузкой - 0,345 Гкал/ч	Дворец боевых искусств	87	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	1587,4	15435,0	6648,9	23671,3	28405,6	239,9	2332,6	1004,8	3577,3	4292,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ. Жилой дом на 237 кв. переменной этажности от 9 до 12 этажей со встроенно- пристроенными помещениями и подземной автостоянкой (поз 5 по генплану мкр. 30А) с тепловой нагрузкой - 2,205 Гкал/ч	ДАиГ. Жилой дом на 237 кв. переменной этажности от 9 до 12 этажей со встроенно- пристроенными помещениями и подземной автостоянкой (поз 5 по генплану мкр. 30А)	393	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	58,9	572,6	246,6	878,1	1053,7	1692,3	16385,9	7058,5	25136,7	30164,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ. Жилой дом на 149 кв. переменной этажности от 7 до 14 этажей со встроенно- пристроенными с тепловой нагрузкой - 3,414 Гкал/ч	ДАиГ. Жилой дом на 149 кв. переменной этажности от 7 до 14 этажей со встроенно- пристроенными	590	2024	2025	125	Бесканаль ная	ППУ	245,1	2276,2	980,5	3501,9	4202,3	2373,9	23082,8	9943,3	35400,0	42479,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом на 165 кв. с тепловой нагрузкой - 1,49 Гкал/ч	Жилой дом на 165 кв.	265	2028	2028	100	Бесканаль ная	ППУ	542,7	5222,3	2249,6	8014,7	9617,6	1241,3	11526,3	4965,2	17732,8	21279,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр с тепловой нагрузкой - 3,13 Гкал/ч	Молодежный центр	541	2033	2033	125	Бесканаль ная	ППУ	396,5	3681,9	1586,1	5664,5	6797,4	3182,5	29551,3	12729,8	45463,6	54556,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 мест	13	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	499,5	4848,9	2088,7	7437,1	8924,5	50,8	490,3	211,2	752,4	902,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 1,411 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	284	2034	2035	80	Бесканаль ная	ППУ	266,3	2562,1	1103,7	3932,1	4718,5	1490,2	14439,0	6219,9	22149,1	26578,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,98 Гкал/ч	Жилой дом	208	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	479,9	4631,5	1995,1	7106,5	8527,9	848,6	8237,7	3548,6	12634,8	15161,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подземная автостоянка с тепловой нагрузкой - 0,022 Гкал/ч	Подземная автостоянка	6	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	121,5	1179,1	507,9	1808,5	2170,2	16,0	156,8	67,5	240,3	288,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Акуев Осман Харонович. Центр реабилитации и профилактики инвалидов с тепловой нагрузкой - 0,309 Гкал/ч	Акуев Осман Харонович. Центр реабилитации и профилактики инвалидов	78	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	405,6	3902,4	1681,0	5989,0	7186,8	202,7	1882,2	810,8	2895,7	3474,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов	11	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	402,3	3882,5	1672,5	5957,3	7148,8	29,3	287,2	123,7	440,3	528,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Объект медицинского обслуживания	256	2025	2026	80	Бесканаль ная	ППУ	690,1	6698,9	2885,7	10274,7	12329,6	924,7	9050,9	3898,8	13874,4	16649,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя Объект медицинского обслуживания с тепловой нагрузкой - 1,27 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кожно- венерологический диспансер с тепловой нагрузкой - 1,08 Гкал/ч	Кожно-венерологический диспансер	230	2026	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	930,1	8636,3	3720,3	13286,6	15943,9	828,9	7696,8	3315,5	11841,2	14209,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника с тепловой нагрузкой - 1,47 Гкал/ч	Поликлиника	262	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	286,4	2768,2	1192,4	4247,0	5096,4	1070,4	10476,2	4512,8	16059,4	19271,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Патолого- анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы с тепловой нагрузкой - 1,02 Гкал/ч	Патолого-анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы	217	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	310,5	2995,0	1290,2	4595,7	5514,9	742,7	7269,2	3131,4	11143,3	13371,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Автомойка с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Автомойка	5	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	1121,8	10869,3	4682,2	16673,2	20007,9	14,6	142,5	61,4	218,5	262,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Стоматологический комплекс с аптекой с тепловой нагрузкой - 0,383 Гкал/ч	Стоматологический комплекс с аптекой	93	2025	2026	50	Бесканаль ная	ППУ	1803,7	17753,5	7647,6	27204,8	32645,7	278,9	2729,5	1175,8	4184,2	5021,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Межбольничная аптека с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Межбольничная аптека	5	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	2517,5	24779,6	10674,3	37971,4	45565,6	14,6	143,2	61,7	219,6	263,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница восстановительного лечения с тепловой нагрузкой - 2,52 Гкал/ч	Больница восстановительного лечения	436	2025	2026	125	Бесканаль ная	ППУ	1041,1	10123,5	4360,9	15525,6	18630,7	1834,9	17959,2	7736,3	27530,4	33036,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АЗС с тепловой нагрузкой - 0,001 Гкал/ч	АЗС	0	2026	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	994,5	9234,2	3977,8	14206,5	17047,8	0,8	7,1	3,1	11,0	13,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детская больница с тепловой нагрузкой - 1,18 Гкал/ч	Детская больница	238	2025	2026	80	Бесканаль ная	ППУ	17,1	159,1	68,6	244,8	293,8	859,2	8409,5	3622,5	12891,2	15469,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО с тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	СТО	2	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	773,7	7491,5	3227,1	11492,3	13790,8	5,8	57,0	24,6	87,4	104,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект торговли с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Объект торговли	13	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	528,6	5202,5	2241,1	7972,2	9566,6	36,7	359,2	154,7	550,6	660,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО- Югры (ранее ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие"). Многоквартирный жилой дом №1 со встроенными помещениями с тепловой нагрузкой - 1,122 Гкал/ч	Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие"). Многоквартирный жилой дом №1 со встроенными помещениями	226	2023	2023	80	Бесканаль ная	ППУ	11,8	109,8	47,3	168,8	202,6	736,0	6834,3	2944,0	10514,3	12617,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения	Фонд защиты прав граждан - участников	231	2023	2024	80	Бесканаль ная	ППУ	16,5	153,7	66,2	236,4	283,7	751,7	7399,3	3187,4	11338,5	13606,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	перспективного потребителя Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО- Югры (ранее ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие") Многоквартирный жилой дом №2 с тепловой нагрузкой - 1,146 Гкал/ч	долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие") Многоквартирный жилой дом №2																
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6 с тепловой нагрузкой - 0,596 Гкал/ч	ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6	127	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	8,3	76,8	33,1	118,2	141,8	391,0	3630,3	1563,8	5585,1	6702,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,766 Гкал/ч	ООО "Дорожно- эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения	163	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	12,2	113,0	48,7	173,9	208,7	502,5	4945,8	2130,5	7578,8	9094,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №7 с тепловой нагрузкой - 0,985 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №7	209	2024	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	258,7	2515,7	1083,7	3858,0	4629,6	684,9	6359,8	2739,6	9784,3	11741,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной	Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой	567	2027	2028	150	Бесканаль ная	ППУ	751,9	7400,8	3188,0	11340,7	13608,8	2856,2	27609,0	11893,1	42358,4	50830,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	безбарьерной средой с тепловой нагрузкой - 3,569 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 280 мест с тепловой нагрузкой - 0,69 Гкал/ч	Детский сад на 280 мест	147	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	462,5	4551,9	1960,8	6975,2	8370,3	647,2	6262,3	2697,6	9607,2	11528,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом с тепловой нагрузкой - 0,98 Гкал/ч	Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом	208	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	31,5	292,4	125,9	449,8	539,8	919,3	8894,3	3831,4	13645,0	16374,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2)	13	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	65,6	645,7	278,1	989,4	1187,3	48,9	472,1	203,4	724,3	869,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общество с ограниченной ответственностью "Брусника". Специализированный застройщик" Многоквартирный жилой дом со встроенно- пристроенными помещениями и подземной автостоянкой в границах жилой застройки в мкр. 32 в г.Сургуте с тепловой нагрузкой - 1,5 Гкал/ч	Общество с ограниченной ответственностью "Брусника". Специализированный застройщик" Многоквартирный жилой дом со встроенно- пристроенными помещениями и подземной автостоянкой в границах жилой застройки в мкр. 32 в г.Сургуте	267	2022	2023	100	Бесканаль ная	ППУ	14,0	129,7	55,9	199,6	239,5	984,0	9136,8	3935,8	14056,6	16867,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2	172	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	194,5	1914,4	824,7	2933,6	3520,3	563,2	5476,6	2359,1	8398,9	10078,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,81 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 90 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 90 учащихся	23	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	39,4	387,4	166,9	593,6	712,4	91,5	882,6	380,2	1354,3	1625,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дошкольная образовательная организация на 198 мест с тепловой нагрузкой - 0,19 Гкал/ч	Дошкольная образовательная организация на 198 мест	50	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	13,1	121,2	52,2	186,5	223,8	200,7	1944,3	837,5	2982,5	3579,0
Котельная №14	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ. Спортивный центр с универсальным игровым залом МБОУ "СОШ №29" с тепловой нагрузкой - 0,252 Гкал/ч	ДАиГ. Спортивный центр с универсальным игровым залом МБОУ "СОШ №29"	63	2022	2023	40	Бесканаль ная	ППУ	340,0	3306,2	1424,2	5070,5	6084,6	165,3	1535,0	661,2	2361,5	2833,8
Котельная №14	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ворникова О.В. Спортивно- оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей с тепловой нагрузкой - 0,396 Гкал/ч	Ворникова О.В. Спортивно- оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей	96	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	13,4	124,3	53,5	191,2	229,4	259,7	2411,5	1038,8	3710,0	4452,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сургутстройтрест". Ресторан быстрого питания с ночным клубом и встроенным общественным туалетом	ООО "Сургутстройтрест". Ресторан быстрого питания с ночным клубом и встроенным общественным туалетом	149	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	148,1	1431,1	616,5	2195,7	2634,8	487,4	4739,6	2041,7	7268,7	8722,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	с тепловой нагрузкой - 0,701 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Универсальный блок поз. 1. с тепловой нагрузкой - 0,625 Гкал/ч	Универсальный блок поз. 1.	133	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	61,0	600,5	258,7	920,1	1104,2	565,6	5442,2	2344,4	8352,2	10022,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дилерский центр поз. 2. с тепловой нагрузкой - 0,762 Гкал/ч	Дилерский центр поз. 2.	162	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	731,4	7199,2	3101,2	11031,7	13238,1	634,8	6126,7	2639,2	9400,8	11280,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр поз. 3. с тепловой нагрузкой - 6,238 Гкал/ч	Торговый центр поз. 3.	823	2029	2030	200	Бесканаль ная	ППУ	512,6	4955,3	2134,6	7602,5	9123,0	5401,4	52435,5	22587,6	80424,5	96509,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиница поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,395 Гкал/ч	Гостиница поз. 5.	96	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	425,3	4135,9	1781,6	6342,9	7611,4	357,8	3442,3	1482,9	5283,0	6339,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,754 Гкал/ч	Офис поз. 6.	160	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	472,8	4577,6	1971,9	7022,3	8426,8	627,8	6059,2	2610,1	9297,1	11156,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подземная стоянка на 1675 м/м поз. 4. с тепловой нагрузкой - 0,855 Гкал/ч	Подземная стоянка на 1675 м/м поз. 4.	182	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	192,2	1848,9	796,4	2837,5	3405,0	740,3	7187,0	3095,9	11023,2	13227,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание МКУ "УКС" с тепловой нагрузкой - 0,191 Гкал/ч	Административное здание МКУ "УКС"	50	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	19,5	181,1	78,0	278,6	334,3	125,3	1163,4	501,2	1789,9	2147,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений	20	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	690,0	6791,7	2925,6	10407,3	12488,8	60,2	581,7	250,6	892,5	1071,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр (во встроенном помещении) с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Молодежный центр (во встроенном помещении)	13	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	78,1	759,0	327,0	1164,1	1396,9	46,9	453,8	195,5	696,2	835,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,222 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	58	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	82,0	807,1	347,7	1236,7	1484,1	216,8	2094,1	902,1	3212,9	3855,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1934 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,056 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1934 учащихся	224	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	1581,6	15567,0	6705,8	23854,3	28625,2	1073,3	10352,1	4459,3	15884,7	19061,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом культуры с тепловой нагрузкой - 0,394 Гкал/ч	Дом культуры	96	2034	2035	50	Бесканаль ная	ППУ	3,0	29,1	12,5	44,5	53,4	416,3	4033,9	1737,7	6187,9	7425,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гаражный комплекс на 300 м\мест с тепловой нагрузкой - 0,56 Гкал/ч	Многоэтажный гаражный комплекс на 300 м\мест	136	2031	2032	50	Бесканаль ная	ППУ	988,8	9614,4	4141,6	14744,8	17693,8	525,3	5082,5	2189,4	7797,2	9356,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	ООО Специализированный застройщик "СТХ-	589	2022	2023	125	Бесканаль ная	ППУ	409,8	3805,2	1639,1	5854,1	7024,9	2235,6	20758,7	8942,2	31936,5	38323,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя ООО Специализированный застройщик "СТХ- ИПОТЕКА" Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями административного и общественного назначения, инженерными сетями (поз.2 по ППТ) с тепловой нагрузкой - 3,408 Гкал/ч	ИПОТЕКА" Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями административного и общественного назначения, инженерными сетями (поз.2 по ППТ)																
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административно- гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8) с тепловой нагрузкой - 0,721 Гкал/ч	Административно- гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8)	153	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	283,2	2630,2	1133,0	4046,4	4855,7	525,0	5138,3	2213,4	7876,8	9452,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание общественного назначения (п.11) с тепловой нагрузкой - 0,214 Гкал/ч	Здание общественного назначения (п.11)	56	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	409,8	4033,5	1737,5	6180,7	7416,9	148,5	1444,2	622,1	2214,8	2657,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 4,748 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	754	2026	2027	150	Бесканаль ная	ППУ	283,2	2788,0	1201,0	4272,2	5126,6	3644,0	35283,5	15199,0	54126,6	64951,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дмитрищак	Дмитрищак О.П. Гостиница	43	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	171,9	1631,8	3643,2	5446,9	6536,2	107,3	996,5	429,3	1533,1	1839,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	О.П. Гостиница с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч																	
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Максимум" Торгово- офисный центр с котельной по ул.Энгельса с тепловой нагрузкой - 2,226 Гкал/ч	ООО "Максимум" Торгово-офисный центр с котельной по ул.Энгельса	396	2023	2024	100	Бесканаль ная	ППУ	844,6	8010,0	17889,6	26744,2	32093,0	1460,2	14372,5	6191,2	22023,9	26428,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бюджетное профессиональное образовательное учреждение Ханты- Мансийского автономного округа-Югры "Сургутский колледж русской культуры им. А.С.Знаменского" Нежилое здание с тепловой нагрузкой - 0,275 Гкал/ч	Бюджетное профессиональное образовательное учреждение Ханты- Мансийского автономного округа-Югры "Сургутский колледж русской культуры им. А.С.Знаменского" Нежилое здание	69	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	145,3	1394,8	3114,8	4654,9	5585,8	191,2	1859,3	800,9	2851,5	3421,8
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ "Гимназия №4" с тепловой нагрузкой - 0,258 Гкал/ч	МБОУ "Гимназия №4"	65	2023	2024	40	Бесканаль ная	ППУ	209,4	2007,5	4484,3	6701,2	8041,4	169,2	1665,8	717,6	2552,6	3063,2
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Полякова Людмила Дмитриевна Нежилое здание с тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Полякова Людмила Дмитриевна Нежилое здание	3	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	221,1	2125,0	4746,2	7092,3	8510,8	8,2	76,1	32,8	117,1	140,6
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Районный	Районный диспетчерский пункт с узлом связи АО "Транснефть-Сибирь"	10	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	183,7	1757,2	3923,9	5864,9	7037,8	26,2	258,3	111,3	395,8	474,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	диспетчерский пункт с узелом связи АО "Транснефть-Сибирь" с тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч																	
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ. Спортивный комплекс с универсальным игровым залом №12 МБОУ "СОШ№12" МКУ "УКС" с тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч	ДАиГ. Спортивный комплекс с универсальным игровым залом №12 МБОУ "СОШ№12" МКУ "УКС"	98	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	68,3	685,1	1530,1	2283,5	2740,2	279,6	2718,7	1171,1	4169,4	5003,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Спортмастер" Магазин "Спорттовары" с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	ООО "Спортмастер" Магазин "Спорттовары"	43	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	170,8	1637,1	3656,2	5464,1	6556,9	107,6	1058,9	456,1	1622,6	1947,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2 с тепловой нагрузкой - 0,215 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2	56	2025	2026	32	Бесканаль ная	ППУ	722,4	7225,7	16137,8	24086,0	28903,1	156,4	1530,8	659,4	2346,6	2816,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание Заманов О.С. Оглы, Аллабергенов Я.К. с тепловой нагрузкой - 0,018 Гкал/ч	Нежилое здание Заманов О.С. Оглы, Аллабергенов Я.К.	5	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	123,0	1182,4	2640,4	3945,8	4734,9	11,8	116,2	50,1	178,1	213,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию	ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию автомобилей	131	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	233,5	2215,1	4946,6	7395,2	8874,2	404,6	3982,5	1715,5	6102,6	7323,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	автомобилей с тепловой нагрузкой - 0,617 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый ледовый корт с трибунами на 72 посадочных места залом с тепловой нагрузкой - 0,588 Гкал/ч	Крытый ледовый корт с трибунами на 72 посадочных места залом	125	2025	2026	70	Бесканаль ная	ППУ	182,4	1734,3	3872,5	5789,3	6947,1	428,1	4190,5	1805,1	6423,8	7708,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом с тепловой нагрузкой - 0,602 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом	128	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	166,1	1600,2	3574,6	5340,9	6409,1	588,4	5683,7	2448,4	8720,4	10464,5
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч	Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс	98	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	46,1	459,0	1025,3	1530,3	1836,4	263,7	2595,6	1118,1	3977,4	4772,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бурков Станислав Викторович Деловое управление с тепловой нагрузкой - 0,321 Гкал/ч	Бурков Станислав Викторович Деловое управление	81	2023	2024	40	Бесканаль ная	ППУ	131,6	1317,0	2941,4	4390,1	5268,1	210,6	2072,6	892,8	3176,0	3811,1
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	75	2033	2034	40	Бесканаль ная	ППУ	74,3	719,1	1606,1	2399,5	2879,3	305,0	2942,0	1267,3	4514,4	5417,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) с	Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2)	26	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	537,4	5184,1	11577,5	17299,1	20758,9	105,6	1023,3	440,8	1569,7	1883,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) с тепловой нагрузкой - 0,096 Гкал/ч	Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2)	25	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	106,7	1065,7	2380,1	3552,4	4262,9	94,2	910,1	392,1	1396,4	1675,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5) с тепловой нагрузкой - 1,02 Гкал/ч	Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5)	217	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	250,8	2511,7	5608,3	8370,8	10045,0	1037,1	10002,9	4309,0	15349,0	18418,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с тепловой нагрузкой - 1,608 Гкал/ч	Офисное здание с учреждениями обслуживания	286	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	146,2	1397,9	3121,6	4665,7	5598,9	1170,8	11459,7	4936,5	17567,0	21080,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с тепловой нагрузкой - 2,553 Гкал/ч	Офисное здание с учреждениями обслуживания	442	2025	2026	125	Бесканаль ная	ППУ	12,7	124,1	278,0	414,8	497,7	1858,9	18194,4	7837,6	27890,9	33469,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с тепловой нагрузкой - 1,387 Гкал/ч	Офисное здание с учреждениями обслуживания	280	2026	2027	80	Бесканаль ная	ППУ	173,3	1732,5	3870,0	5775,8	6931,0	1064,5	10307,1	4440,0	15811,6	18973,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	ООО "Газпромпереработка"	667	2025	2026	150	Бесканаль ная	ППУ	150,9	1686,2	3320,1	5157,2	6188,7	3059,6	29946,3	12899,9	45905,8	55087,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя ООО "Газпромпереработка" с тепловой нагрузкой - 4,202 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный концертный комплекс с тепловой нагрузкой - 0,803 Гкал/ч	Многофункциональный концертный комплекс	171	2026	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	18,1	175,7	391,9	585,6	702,8	616,3	5967,3	2570,5	9154,1	10984,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями с тепловой нагрузкой - 1,674 Гкал/ч	Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями	298	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	43,2	413,7	923,4	1380,3	1656,4	1284,8	12439,9	5358,7	19083,4	22900,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями с тепловой нагрузкой - 0,982 Гкал/ч	Многофункциональный досугово- развлекательный комплекс с торговыми площадями	209	2026	2027	70	Бесканаль ная	ППУ	52,7	499,2	1114,9	1666,8	2000,1	753,7	7297,5	3143,5	11194,7	13433,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоуровневая автостоянка на 426 м\м с тепловой нагрузкой - 1,536 Гкал/ч	Многоуровневая автостоянка на 426 м\м	273	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	121,9	1171,0	2615,1	3907,9	4689,5	1178,9	11414,4	4917,0	17510,2	21012,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиница высшего разряда с тепловой нагрузкой - 3,148 Гкал/ч	Гостиница высшего разряда	544	2028	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	47,3	455,0	1016,6	1518,8	1822,6	2622,6	24352,3	10490,2	37465,0	44958,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Конференц- центр с тепловой нагрузкой - 1,257 Гкал/ч	Конференц-центр	253	2027	2028	80	Бесканаль ная	ППУ	73,5	702,4	1568,5	2344,3	2813,2	1006,0	9723,9	4188,8	14918,6	17902,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр перспективного развития СУРГУ с тепловой нагрузкой - 1,997 Гкал/ч	Центр перспективного развития СУРГУ	356	2027	2028	100	Бесканаль ная	ППУ	17,5	168,3	376,4	562,2	674,7	1598,2	15448,4	6654,7	23701,2	28441,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Музейно- выставочный центр с тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	Музейно-выставочный центр	234	2028	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	72,7	696,8	1556,5	2325,9	2791,1	916,4	8509,4	3665,6	13091,3	15709,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр социально-культурного назначения с тепловой нагрузкой - 1,088 Гкал/ч	Центр социально- культурного назначения	231	2028	2028	70	Бесканаль ная	ППУ	12,4	117,0	260,9	390,2	468,3	906,4	8416,5	3625,6	12948,5	15538,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Инвестиционная площадка № 23. Подземная автостоянка с тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Инвестиционная площадка № 23. Подземная автостоянка	13	2035	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	10,5	101,2	226,0	337,7	405,2	53,9	500,4	215,6	769,8	923,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Инвестиционная площадка № 24. Подземная автостоянка с тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Инвестиционная площадка № 24. Подземная автостоянка	13	2032	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	22,3	212,3	473,7	708,3	849,9	47,8	443,8	191,2	682,8	819,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Инвестиционная площадка № 25.	13	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	330,0	3299,8	7369,1	10998,9	13198,7	47,8	461,7	198,9	708,4	850,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя Инвестиционная площадка № 25. Подземная автостоянка с тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Подземная автостоянка																
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Инвестиционная площадка № 26. Подземная автостоянка с тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Инвестиционная площадка № 26. Подземная автостоянка	13	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	26,3	253,2	565,6	845,1	1014,1	49,7	479,6	206,6	735,8	883,0
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя БУ ХМАО- Югры "Сургутская окружная клиническая больница Терапевтический корпус (Энергетиков 20) с тепловой нагрузкой - 0,839 Гкал/ч	БУ ХМАО-Югры "Сургутская окружная клиническая больница Терапевтический корпус (Энергетиков 20)	178	2024	2025	70	Бесканаль ная	ППУ	26,4	263,5	588,0	877,8	1053,4	583,4	5672,7	2443,6	8699,6	10439,6
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Газпром трансгаз Сургут" Учебно- производственный центр по ул. Энергетиков, 16/1 с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	ООО "Газпром трансгаз Сургут" Учебно- производственный центр по ул. Энергетиков, 16/1	43	2024	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	10,9	111,1	248,0	370,0	444,0	114,0	1058,9	456,1	1629,1	1954,9
Котельная №5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально- оздоровительный центр с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Социально- оздоровительный центр	13	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	27,4	272,4	607,9	907,7	1089,3	52,8	511,7	220,4	784,9	941,8
Котельная №5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально- реабилитационный центр	Социально- реабилитационный центр для несовершеннолетних	13	2032	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	67,1	645,7	1442,5	2155,3	2586,3	48,9	453,8	195,5	698,1	837,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	для несовершеннолетних с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч																	
Котельная №6	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СГМУП "ГВК" Очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч с тепловой нагрузкой - 2,534 Гкал/ч	СГМУП "ГВК" Очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч	334	2024	2025	200	Бесканаль ная	ППУ	66,1	636,6	1421,8	2124,6	2549,5	1762,0	17132,9	7380,3	26275,2	31530,2
Котельная №6	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СГМУП "ГВК" Оновый блок сточныхх вод с тепловой нагрузкой - 0,094 Гкал/ч	СГМУП "ГВК" Оновый блок сточныхх вод	24	2024	2025	40	Бесканаль ная	ППУ	21,7	209,8	468,3	699,8	839,8	65,4	635,6	273,8	974,7	1169,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя "Развитие застроенной территории - части квартала 23А в г. Сургуте" X этап строительства, встроенно-пристроенный детский сад на 80 мест с тепловой нагрузкой - 0,34 Гкал/ч	"Развитие застроенной территории - части квартала 23А в г. Сургуте" X этап строительства, встроенно-пристроенный детский сад на 80 мест	86	2027	2027	40	Бесканаль ная	ППУ	17,9	173,7	388,2	579,7	695,7	272,1	2526,6	1088,4	3887,1	4664,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 11-ти секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,666 Гкал/ч	11-ти секционный жилой дом	142	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	21,2	1189,6	552,5	1763,3	2116,0	602,4	5796,8	2497,1	8896,3	10675,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми секционный жилой дом	7-ми секционный жилой дом	124	2029	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	50,5	484,3	1082,0	1616,8	1940,2	440,1	4086,9	1760,5	6287,6	7545,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	с тепловой нагрузкой - 0,508 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,64 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	136	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	49,2	475,1	1061,0	1585,3	1902,3	554,4	5382,2	2318,5	8255,2	9906,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,327 Гкал/ч	7-ми секционный жилой дом	82	2030	2031	40	Бесканаль ная	ППУ	15,0	150,0	335,0	500,0	600,0	295,6	2843,9	1225,1	4364,6	5237,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	136	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	304,2	3038,3	6785,0	10127,5	12153,0	532,7	5141,0	2214,6	7888,3	9465,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-ти секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,156 Гкал/ч	5-ти секционный жилой дом	41	2029	2030	32	Бесканаль ная	ППУ	100,0	998,3	2230,0	3328,3	3994,0	134,8	1308,8	563,8	2007,4	2408,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,497 Гкал/ч	7-ми секционный жилой дом	121	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	153,3	1532,5	3422,5	5108,3	6130,0	450,2	4331,7	1866,0	6647,8	7977,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,536 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	130	2028	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	23,6	232,7	519,7	775,9	931,1	446,5	4309,6	1856,5	6612,6	7935,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 15-ти	15-ти секционный жилой дом	188	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	97,6	978,2	2184,7	3260,5	3912,6	766,0	7435,8	3203,1	11404,9	13685,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	секционный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,885 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами с тепловой нагрузкой - 1,29 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами	260	2027	2027	80	Бесканаль ная	ППУ	23,5	235,8	525,6	784,9	941,9	1032,4	9586,3	4129,5	14748,1	17697,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	97	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	4,1	38,9	86,7	129,8	155,7	317,9	3072,7	1323,6	4714,1	5657,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	85	2033	2034	40	Бесканаль ная	ППУ	27,0	272,5	608,1	907,7	1089,2	344,7	3324,5	1432,1	5101,3	6121,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1200 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,179 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1200 учащихся	238	2034	2035	80	Бесканаль ная	ППУ	4,3	44,2	99,0	147,4	176,9	1245,2	12064,9	5197,2	18507,3	22208,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А с тепловой нагрузкой - 3,052 Гкал/ч	ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А	528	2023	2024	125	Бесканаль ная	ППУ	126,4	1262,3	2818,3	4207,0	5048,4	2002,1	19706,3	8488,9	30197,3	36236,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34 с тепловой нагрузкой - 4,26 Гкал/ч	ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34	677	2023	2024	150	Бесканаль ная	ППУ	98,3	980,5	2190,7	3269,5	3923,4	2794,4	27505,3	11848,4	42148,2	50577,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи с тепловой нагрузкой - 1,662 Гкал/ч	КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи	296	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	24,2	242,2	540,6	807,0	968,4	1155,6	11237,1	4840,6	17233,4	20680,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция переливания крови с тепловой нагрузкой - 1,516 Гкал/ч	КУ "УКС Югры" Станция переливания крови	270	2025	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	29,4	292,3	653,0	974,7	1169,7	1103,8	10250,0	4415,4	15769,2	18923,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом Лука СН с тепловой нагрузкой - 0,029 Гкал/ч	Жилой дом Лука СН	8	2023	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	23,6	237,5	530,2	791,3	949,6	19,0	176,6	76,1	271,8	326,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2 с тепловой нагрузкой - 1,119 Гкал/ч	МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2	226	2026	2027	80	Бесканаль ная	ППУ	6,9	66,3	9,5	82,7	99,2	858,8	8315,6	3582,1	12756,5	15307,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	ООО СЗ "СТХ- Девелопмент" Жилой комплекс	190	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	6,6	65,2	145,5	217,4	260,9	586,7	5774,8	2487,6	8849,1	10619,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многokвартирный жилой дом №1 с тепловой нагрузкой - 0,894 Гкал/ч	№304 в мкр. 24 г. Сургута. Многokвартирный жилой дом №1																
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поправкин Д.П. Индивидуальный жилой дом с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Поправкин Д.П. Индивидуальный жилой дом	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	8,4	81,7	182,3	272,4	326,8	13,1	121,8	52,5	187,4	224,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Беух А.С. Индивидуальный жилой дом, линия 16, д.11А с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Беух А.С. Индивидуальный жилой дом, линия 16, д.11А	7	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	7,0	68,3	152,2	227,4	272,9	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9
Котельная №29 п. Тажный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13 с тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13	4	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	28,0	281,1	627,8	936,9	1124,2	9,2	85,3	36,7	131,2	157,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Иванова Н.Л. Индивидуальный жилой дом ул.Полевая, д.11, с тепловой нагрузкой - 0,021 Гкал/ч	Иванова Н.Л. Индивидуальный жилой дом ул.Полевая, д.11,	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	521,7	4918,2	10983,5	16423,4	19708,1	13,5	125,5	54,1	193,0	231,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка	ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1	101	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	37,7	380,5	850,6	1268,9	1522,6	287,2	2792,4	1202,9	4282,4	5138,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1 с тепловой нагрузкой - 0,413 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с тепловой нагрузкой - 1,215 Гкал/ч	ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	245	2023	2024	80	Бесканаль ная	ППУ	0,0	2807,3	1511,6	4318,9	5182,6	797,0	7844,8	3379,3	12021,1	14425,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с тепловой нагрузкой - 0,705 Гкал/ч	ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	150	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	499,9	4642,0	1999,7	7141,6	8569,9	462,5	4551,9	1960,8	6975,2	8370,3
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12 с тепловой нагрузкой - 0,048 Гкал/ч	ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12	13	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	200,2	1858,8	800,7	2859,7	3431,7	31,5	292,4	125,9	449,8	539,8
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2 с тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч	Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2	26	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	64,3	597,1	257,2	918,6	1102,4	65,6	645,7	278,1	989,4	1187,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Шаула Б.А. Жилой дом, ул. Рыбников, 24А с	Шаула Б.А. Жилой дом, ул. Рыбников, 24А	6	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	267,0	2479,3	1068,0	3814,3	4577,1	14,0	129,7	55,9	199,6	239,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,021 Гкал/ч																	
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфра- структурой по ул.Мелик- Карамова, 18, строение 1, г.Сургут с тепловой нагрузкой - 0,297 Гкал/ч	Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфра-структурой по ул.Мелик-Карамова, 18, строение 1, г.Сургут	75	2023	2024	40	Бесканаль ная	ППУ	88,2	819,4	353,0	1260,7	1512,8	194,5	1914,4	824,7	2933,6	3520,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Аскеров Э.В. Оглы Автомойка с тепловой нагрузкой - 0,06 Гкал/ч	Аскеров Э.В. Оглы Автомойка	16	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	190,4	1768,3	761,7	2720,5	3264,6	39,4	387,4	166,9	593,6	712,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1 с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	271,7	2522,7	1086,7	3881,1	4657,3	13,1	121,2	52,2	186,5	223,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС с тепловой нагрузкой - 0,489 Гкал/ч	УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС	119	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	676,2	6278,6	2704,6	9659,4	11591,3	340,0	3306,2	1424,2	5070,5	6084,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140 с тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140	5	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	31,2	289,3	124,6	445,0	534,0	13,4	124,3	53,5	191,2	229,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10,	ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10, корп.1	48	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	43,7	405,6	174,7	624,0	748,8	148,1	1431,1	616,5	2195,7	2634,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	корп.1 с тепловой нагрузкой - 0,185 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, Нефтеюганское шоссе, 27/1 с тепловой нагрузкой - 0,093 Гкал/ч	Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, Нефтеюганское шоссе, 27/1	24	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	80,2	614,8	213,1	908,0	1089,6	61,0	600,5	258,7	920,1	1104,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зоне многоэтажной жилой застройки г. Сургута с тепловой нагрузкой - 1,115 Гкал/ч	ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зоне многоэтажной жилой застройки г. Сургута	225	2023	2024	80	Бесканаль ная	ППУ	0,0	2399,4	115,6	2514,9	3017,9	731,4	7199,2	3101,2	11031,7	13238,1
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №1, ул.Саянская, дом 48 с тепловой нагрузкой - 0,679 Гкал/ч	Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №1, ул.Саянская, дом 48	121	2027	2028	100	Бесканаль ная	ППУ	0,0	1341,6	67,6	1409,2	1691,0	543,4	5252,6	2262,7	8058,7	9670,4
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №2, ул.Саянская, дом 48 с тепловой нагрузкой - 0,679 Гкал/ч	Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №2, ул.Саянская, дом 48	121	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	0,0	7553,3	346,1	7899,4	9479,3	472,1	4590,9	1977,6	7040,6	8448,7
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №3, ул.Саянская, дом 48 с тепловой нагрузкой - 0,616 Гкал/ч	Рябов С.В. Многоквартирный жилой дом №3, ул.Саянская, дом 48	110	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	0,0	931,6	48,4	980,1	1176,1	472,8	4577,6	1971,9	7022,3	8426,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная №28 п. Юность	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Рябов С.В. Множквартирный жилой дом №4, ул.Саянская, дом 48 с тепловой нагрузкой - 0,225 Гкал/ч	Рябов С.В. Множквартирный жилой дом №4, ул.Саянская, дом 48	48	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	0,0	975,1	63,4	1038,5	1246,2	203,7	1959,8	844,2	3007,8	3609,3
Котельная №29 п. Тажный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49 с тепловой нагрузкой - 0,033 Гкал/ч	Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49	9	2022	2023	32	Бесканаль ная	ППУ	0,0	879,6	58,4	938,0	1125,6	21,6	201,0	86,6	309,2	371,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс"Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута с тепловой нагрузкой - 1,115 Гкал/ч	ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс"Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута	225	2023	2024	80	Бесканаль ная	ППУ	0,0	2243,0	1207,8	3450,7	4140,9	731,4	7199,2	3101,2	11031,7	13238,1
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ЧерныхД.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов,21 с тепловой нагрузкой - 0,119 Гкал/ч	ЧерныхД.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов,21	31	2024	2025	32	Бесканаль ная	ППУ	0,0	226,4	121,9	348,3	417,9	82,7	804,6	346,6	1233,9	1480,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап строительства ИТП№9 с тепловой нагрузкой - 0,125 Гкал/ч	ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап строительства ИТП№9	33	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	957,6	8892,1	3830,5	13680,2	16416,2	82,0	807,1	347,7	1236,7	1484,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СеверСтрой Встроенно- пристроенные	ООО СеверСтрой Встроенно-пристроенные помещения общественного назначения ИТП№20	417	2023	2024	125	Бесканаль ная	ППУ	51,5	478,6	206,1	736,2	883,5	1581,6	15567,0	6705,8	23854,3	28625,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	помещения общественного назначения ИТП№20 с тепловой нагрузкой - 2,411 Гкал/ч																	
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант- Металик с тепловой нагрузкой - 0,005 Гкал/ч	Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант- Металик	1	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	73,1	678,6	292,3	1044,1	1252,9	3,0	29,1	12,5	44,5	53,4
Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва с тепловой нагрузкой - 1,422 Гкал/ч	Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва	188	2024	2025	200	Бесканаль ная	ППУ	114,2	1060,0	456,6	1630,8	1956,9	988,8	9614,4	4141,6	14744,8	17693,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица" с тепловой нагрузкой - 0,625 Гкал/ч	Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица"	133	2022	2023	70	Бесканаль ная	ППУ	80,1	743,8	320,4	1144,3	1373,1	409,8	3805,2	1639,1	5854,1	7024,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица" с тепловой нагрузкой - 0,432 Гкал/ч	Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица"	105	2022	2023	50	Бесканаль ная	ППУ	31,9	284,4	122,5	438,9	526,6	283,2	2630,2	1133,0	4046,4	4855,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица" с тепловой нагрузкой - 0,625 Гкал/ч	Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица"	133	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	53,9	481,0	207,2	742,1	890,5	409,8	4033,5	1737,5	6180,7	7416,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом	Жилой дом №8.1. (2 этап)	105	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	39,3	364,7	157,1	561,0	673,2	283,2	2788,0	1201,0	4272,2	5126,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	№8.1. (2 этап) с тепловой нагрузкой - 0,432 Гкал/ч																	
Итого по ЕТО №2			46431						141092 ,0	135416 4,2	717342, 6	221259 8,8	265511 8,6	191134 ,8	183453 7,7	790262, 4	281593 4,9	3379121,9
ЕТО №XXX (ЕТО не определена»)																		
ТСО - ТСО не определена																		
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостинично- развлекательный центр поз. 4. с тепловой нагрузкой - 0,712 Гкал/ч	Гостинично- развлекательный центр поз. 4.	123	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	466,9	4335,7	1867,7	6670,3	8004,4	569,6	5506,3	2372,0	8447,9	10137,5
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественно-деловой центр поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,71 Гкал/ч	Общественно-деловой центр поз. 5.	123	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	466,0	4327,2	1864,0	6657,2	7988,6	568,5	5495,5	2367,3	8431,3	10117,6
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс №1 поз. 7. с тепловой нагрузкой - 0,71 Гкал/ч	Торговый комплекс №1 поз. 7.	123	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	466,0	4327,2	1864,0	6657,2	7988,6	568,5	5495,5	2367,3	8431,3	10117,6
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс №2 поз. 9. с тепловой нагрузкой - 0,71 Гкал/ч	Торговый комплекс №2 поз. 9.	123	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	466,0	4327,2	1864,0	6657,2	7988,6	568,5	5495,5	2367,3	8431,3	10117,6
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мойка автотранспорта поз. 1. с тепловой нагрузкой - 0,035 Гкал/ч	Мойка автотранспорта поз. 1.	9	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	23,2	215,6	92,9	331,7	398,1	28,3	273,8	118,0	420,1	504,2
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО поз. 2. с тепловой нагрузкой - 0,06 Гкал/ч	СТО поз. 2.	16	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	39,4	365,5	157,4	562,3	674,7	48,0	464,1	199,9	712,1	854,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин запчастей поз. 3. с тепловой нагрузкой - 0,114 Гкал/ч	Магазин запчастей поз. 3.	28	2027	2028	50	Бесканаль ная	ППУ	74,5	692,0	298,1	1064,6	1277,5	90,9	878,8	378,6	1348,3	1617,9
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово-выставочный центр поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,71 Гкал/ч	Торгово-выставочный центр поз. 6.	123	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	466,0	4327,2	1864,0	6657,2	7988,6	568,5	5495,5	2367,3	8431,3	10117,6
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АЗС поз. 8. с тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	АЗС поз. 8.	2	2027	2028	32	Бесканаль ная	ППУ	5,9	54,8	23,6	84,3	101,2	7,2	69,6	30,0	106,8	128,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,927 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	160	2024	2025	125	Бесканаль ная	ППУ	608,1	5646,5	2432,3	8687,0	10424,3	644,6	6267,6	2699,9	9612,1	11534,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,569 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	101	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	373,2	3465,9	1493,0	5332,1	6398,5	395,6	3847,1	1657,2	5900,0	7080,0
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	160	2025	2026	125	Бесканаль ная	ППУ	608,1	5646,5	2432,3	8687,0	10424,3	675,0	6606,4	2845,8	10127,3	12152,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,927 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,569 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	101	2026	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	373,2	3465,9	1493,0	5332,1	6398,5	436,7	4055,1	1746,8	6238,6	7486,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с тепловой нагрузкой - 3,218 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	355	2031	2031	250	Бесканаль ная	ППУ	2110,9	19601,4	8443,7	30156,0	36187,2	3018,6	28030,0	12074,5	43123,1	51747,7
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бизнес- центр класса Б с тепловой нагрузкой - 3,015 Гкал/ч	Бизнес-центр класса Б	332	2028	2029	250	Бесканаль ная	ППУ	1977,8	18364,9	7911,0	28253,7	33904,4	2511,8	24241,7	10442,6	37196,0	44635,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	160	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	608,1	5646,5	2432,3	8687,0	10424,3	802,7	7792,2	3356,6	11951,5	14341,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	назначения с тепловой нагрузкой - 0,927 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,769 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	133	2030	2031	125	Бесканаль ная	ППУ	504,4	4684,1	2017,8	7206,3	8647,6	696,1	6698,3	2885,4	10279,8	12335,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,769 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	133	2031	2032	125	Бесканаль ная	ППУ	504,4	4684,1	2017,8	7206,3	8647,6	721,4	6979,3	3006,5	10707,2	12848,6
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,769 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	133	2032	2033	125	Бесканаль ная	ППУ	504,4	4684,1	2017,8	7206,3	8647,6	751,6	7260,4	3127,5	11139,5	13367,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с тепловой нагрузкой - 0,769 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	133	2033	2034	125	Бесканаль ная	ППУ	504,4	4684,1	2017,8	7206,3	8647,6	781,9	7541,4	3248,6	11571,9	13886,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Детский сад на 280 мест с тепловой нагрузкой - 0,306 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Детский сад на 280 мест	65	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	200,7	1863,9	802,9	2867,5	3441,0	265,0	2572,2	1108,0	3945,2	4734,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги с тепловой нагрузкой - 0,541 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги	96	2030	2031	100	Бесканаль ная	ППУ	354,9	3295,3	1419,5	5069,7	6083,7	489,7	4712,3	2029,9	7232,0	8678,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги с тепловой нагрузкой - 0,541 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги	96	2028	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	354,9	3295,3	1419,5	5069,7	6083,7	450,7	4349,8	1873,8	6674,3	8009,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги с тепловой нагрузкой - 0,541 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги	96	2029	2030	100	Бесканаль ная	ППУ	354,9	3295,3	1419,5	5069,7	6083,7	468,4	4547,6	1958,9	6974,9	8369,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги с тепловой нагрузкой - 0,541 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги	96	2030	2031	100	Бесканаль ная	ППУ	354,9	3295,3	1419,5	5069,7	6083,7	489,7	4712,3	2029,9	7232,0	8678,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги с тепловой нагрузкой - 0,541 Гкал/ч	ООО "Аврора Рус" Закрытые многоэтажные паркинги	96	2028	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	354,9	3295,3	1419,5	5069,7	6083,7	450,7	4349,8	1873,8	6674,3	8009,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с тепловой нагрузкой - 0,34 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	72	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	223,0	2071,0	892,1	3186,2	3823,4	332,3	3210,0	1382,8	4925,2	5910,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №12 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,913 Гкал/ч	Жилой дом №12 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	158	2023	2024	125	Бесканаль ная	ППУ	598,9	5561,2	2395,6	8555,8	10266,9	598,9	5894,9	2539,3	9033,2	10839,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №14А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,39 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №14А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	79	2023	2024	80	Бесканаль ная	ППУ	255,8	2375,6	1023,3	3654,7	4385,6	255,8	2518,1	1084,7	3858,6	4630,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №14Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,301 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №14Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	64	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	197,4	1833,4	789,8	2820,7	3384,8	197,4	1943,5	837,2	2978,1	3573,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №15А со встроенными	Блок А. Жилой дом №15А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на	64	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	197,4	1833,4	789,8	2820,7	3384,8	197,4	1943,5	837,2	2978,1	3573,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,301 Гкал/ч	14 мест, встроенный на 1 этаже																
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №15Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,39 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №15Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	79	2024	2025	80	Бесканаль ная	ППУ	255,8	2375,6	1023,3	3654,7	4385,6	271,2	2636,9	1135,9	4043,9	4852,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №19А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытстроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,471 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №19А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытстроенный на 1 этаже	84	2024	2025	100	Бесканаль ная	ППУ	309,0	2868,9	1235,9	4413,8	5296,5	327,5	3184,5	1371,8	4883,8	5860,6
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №19Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытстроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,471 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №19Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытстроенный на 1 этаже	84	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	309,0	2868,9	1235,9	4413,8	5296,5	342,9	3356,7	1445,9	5145,6	6174,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок В. Жилой дом №19В со встроенными	Блок В. Жилой дом №19В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на	84	2025	2026	100	Бесканаль ная	ППУ	308,3	2862,9	1233,2	4404,4	5285,3	342,2	3349,5	1442,9	5134,6	6161,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выtroенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,47 Гкал/ч	16 мест выtroенный на 1 этаже																
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школьная образовательная организация на 900 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,05 Гкал/ч	Школьная образовательная организация на 900 учащихся	182	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	688,8	6395,7	2755,1	9839,6	11807,5	909,2	8826,1	3802,0	13537,3	16244,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивное ядро в микрорайоне №35А с тепловой нагрузкой - 0,13 Гкал/ч	Спортивное ядро в микрорайоне №35А	32	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	85,3	791,9	341,1	1218,2	1461,9	117,7	1132,3	487,8	1737,8	2085,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №1 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м помещение ЖЭК 6 сотрудников, гараж на 34 места, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,128 Гкал/ч	Жилой дом №1 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м помещение ЖЭК 6 сотрудников, гараж на 34 места, встроенный на 1 этаже	179	2025	2026	150	Бесканаль ная	ППУ	739,9	6870,8	2959,7	10570,5	12684,6	821,3	8038,9	3462,9	12323,1	14787,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №2 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,126 Гкал/ч	Жилой дом №2 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	179	2025	2026	150	Бесканаль ная	ППУ	738,6	6858,7	2954,5	10551,8	12662,1	819,9	8024,6	3456,8	12301,3	14761,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №7 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м кафе на 20 пос. мест, гараж на 15 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,483 Гкал/ч	Жилой дом №7 со встроенными помещениями общественного назначения с гаражем 1м/м кафе на 20 пос. мест, гараж на 15 мест, встроенный на 1 этаже	86	2026	2027	100	Бесканаль ная	ППУ	316,8	2942,0	1267,3	4526,2	5431,5	370,7	3589,3	1546,2	5506,1	6607,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №8 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,996 Гкал/ч	Жилой дом №8 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	172	2026	2027	125	Бесканаль ная	ППУ	653,3	6066,8	2613,4	9333,6	11200,3	764,4	7401,5	3188,3	11354,3	13625,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №9 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,128 Гкал/ч	Жилой дом №9 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	179	2026	2027	150	Бесканаль ная	ППУ	739,9	6870,8	2959,7	10570,5	12684,6	865,7	8382,4	3610,9	12859,1	15430,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №16 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,128 Гкал/ч	Жилой дом №16 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	179	2027	2028	150	Бесканаль ная	ППУ	739,9	6870,8	2959,7	10570,5	12684,6	902,7	8726,0	3758,9	13387,6	16065,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №17 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,996 Гкал/ч	Жилой дом №17 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	172	2027	2028	125	Бесканаль ная	ППУ	653,3	6066,8	2613,4	9333,6	11200,3	797,1	7704,9	3319,0	11820,9	14185,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №18А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,472 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №18А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	84	2027	2028	100	Бесканаль ная	ППУ	309,6	2875,0	1238,5	4423,1	5307,8	377,7	3651,3	1572,9	5601,9	6722,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №18Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,472 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №18Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	84	2028	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	309,6	2875,0	1238,5	4423,1	5307,8	393,2	3795,0	1634,8	5823,1	6987,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок В. Жилой дом №18В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,471 Гкал/ч	Блок В. Жилой дом №18В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	84	2029	2030	100	Бесканаль ная	ППУ	309,0	2868,9	1235,9	4413,8	5296,5	407,8	3959,1	1705,5	6072,5	7286,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,36 Гкал/ч	Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест	73	2028	2029	80	Бесканаль ная	ППУ	236,2	2192,8	944,6	3373,6	4048,3	299,9	2894,5	1246,9	4441,3	5329,6
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,119 Гкал/ч	Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	178	2030	2031	150	Бесканаль ная	ППУ	734,0	6816,0	2936,1	10486,2	12583,4	1013,0	9746,9	4198,7	14958,6	17950,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №21А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №21А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	77	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	249,9	2320,7	999,7	3570,4	4284,4	329,9	3202,6	1379,6	4912,1	5894,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №21Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №21Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	77	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	249,9	2320,7	999,7	3570,4	4284,4	329,9	3202,6	1379,6	4912,1	5894,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №22А со	Блок А. Жилой дом №22А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на	77	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	249,9	2320,7	999,7	3570,4	4284,4	329,9	3202,6	1379,6	4912,1	5894,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	14 мест, встроенный на 1 этаже																
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок Б. Жилой дом №22Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №22Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	77	2030	2031	80	Бесканаль ная	ППУ	249,9	2320,7	999,7	3570,4	4284,4	344,9	3318,7	1429,6	5093,1	6111,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №23 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 40 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,116 Гкал/ч	Жилой дом №23 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 40 мест, встроенный на 1 этаже	177	2030	2031	150	Бесканаль ная	ППУ	732,1	6797,8	2928,3	10458,1	12549,7	1010,3	9720,8	4187,4	14918,5	17902,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №24 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 1,116 Гкал/ч	Жилой дом №24 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	177	2030	2031	150	Бесканаль ная	ППУ	732,1	6797,8	2928,3	10458,1	12549,7	1010,3	9720,8	4187,4	14918,5	17902,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-5-6-9- этажная жилая застройка со встроенными и	4-5-6-9-этажная жилая застройка со встроенными и встроенно- пристроенными	327	2028	2029	200	Бесканаль ная	ППУ	1626,8	15106,1	6507,3	23240,2	27888,2	2066,1	19940,1	8589,6	30595,7	36714,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	встроенно- пристроенными предприятиями обслуживания с тепловой нагрузкой - 2,48 Гкал/ч	предприятиями обслуживания																
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся) с тепловой нагрузкой - 0,726 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся)	126	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	476,0	4419,8	1903,9	6799,6	8159,6	628,3	6099,3	2627,4	9354,9	11225,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 150 мест с тепловой нагрузкой - 0,175 Гкал/ч	Детский сад на 150 мест	43	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	114,8	1066,0	459,2	1639,9	1967,9	158,4	1524,3	656,6	2339,4	2807,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 с тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1	36	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	97,9	909,4	391,7	1399,1	1678,9	97,9	964,0	415,3	1477,2	1772,6
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,236 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2	50	2023	2024	70	Бесканаль ная	ППУ	155,1	1440,0	620,3	2215,3	2658,4	155,1	1526,4	657,5	2338,9	2806,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно- пристроенными помещениями	37	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	99,6	924,6	398,3	1422,5	1707,0	99,6	980,1	422,2	1501,9	1802,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 3 с тепловой нагрузкой - 0,152 Гкал/ч	общественного назначения. Блок 3																
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 4 с тепловой нагрузкой - 0,133 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 4	32	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	86,9	807,1	347,7	1241,7	1490,0	86,9	855,5	368,5	1310,9	1573,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 5 с тепловой нагрузкой - 0,133 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 5	32	2023	2024	50	Бесканаль ная	ППУ	86,9	807,1	347,7	1241,7	1490,0	86,9	855,5	368,5	1310,9	1573,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1 с тепловой нагрузкой - 0,063 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1	16	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	41,1	381,9	164,5	587,6	705,1	41,1	404,8	174,4	620,4	744,4
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой	Многоквартирный жилой дом №3. Блок 2	14	2023	2024	32	Бесканаль ная	ППУ	35,6	330,1	142,2	507,9	609,5	35,6	350,0	150,7	536,3	643,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	дом №3. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,054 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест) с тепловой нагрузкой - 0,59 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест)	105	2028	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	387,0	3593,8	1548,1	5528,9	6634,7	491,5	4743,8	2043,5	7278,8	8734,6
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Психо- наркологический диспансер с тепловой нагрузкой - 0,549 Гкал/ч	Психо-наркологический диспансер	98	2029	2030	100	Бесканаль ная	ППУ	360,1	3344,1	1440,5	5144,7	6173,6	475,4	4614,8	1987,9	7078,1	8493,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хоспис с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Хоспис	20	2030	2031	40	Бесканаль ная	ППУ	52,5	487,3	209,9	749,7	899,6	72,4	696,8	300,2	1069,4	1283,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1 с тепловой нагрузкой - 0,157 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1	38	2024	2025	50	Бесканаль ная	ППУ	102,8	954,5	411,2	1468,4	1762,1	109,0	1059,5	456,4	1624,8	1949,8
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,21 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	45	2028	2029	70	Бесканаль ная	ППУ	137,8	1279,1	551,0	1967,9	2361,5	174,9	1688,5	727,3	2590,8	3108,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница здание 2 с тепловой нагрузкой - 0,354 Гкал/ч	Больница здание 2	71	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	232,4	2158,1	929,6	3320,2	3984,2	306,8	2978,2	1282,9	4567,9	5481,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница	Больница здание 3	73	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	224,2	2082,0	896,8	3203,0	3843,6	309,4	2977,2	1282,5	4569,1	5482,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	здание 3 с тепловой нагрузкой - 0,342 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница здание 1 с тепловой нагрузкой - 0,825 Гкал/ч	Больница здание 1	143	2028	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	541,2	5025,8	2165,0	7732,0	9278,5	687,4	6634,1	2857,8	10179,2	12215,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно- пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2	40	2034	2035	50	Бесканаль ная	ППУ	107,4	997,7	429,8	1535,0	1842,0	173,0	1676,2	722,1	2571,2	3085,5
Новая котельная торгово- развлекательн ого комплекса мкр. 39	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово- развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий с тепловой нагрузкой - 3,118 Гкал/ч	Торгово- развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий	344	2029	2030	250	Бесканаль ная	ППУ	2045,0	18989,2	8180,0	29214,2	35057,1	2699,4	26205,2	11288,4	40192,9	48231,5
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ФОК с тепловой нагрузкой - 0,72 Гкал/ч	ФОК	125	2028	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	472,3	4385,6	1889,2	6747,1	8096,6	599,8	5789,1	2493,7	8882,6	10659,1
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр мкр. 48 с тепловой нагрузкой - 0,36 Гкал/ч	Торговый центр мкр. 48	73	2029	2030	80	Бесканаль ная	ППУ	236,2	2192,8	944,6	3373,6	4048,3	311,7	3026,1	1303,5	4641,4	5569,6
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учреждения торговли, питания и бытового обслуживания	Учреждения торговли, питания и бытового обслуживания	100	2030	2031	100	Бесканаль ная	ППУ	367,3	3411,1	1469,4	5247,8	6297,3	506,9	4877,8	2101,2	7486,0	8983,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	питания и бытового обслуживания с тепловой нагрузкой - 0,56 Гкал/ч																	
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 540 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,66 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 540 учащихся	118	2028	2029	100	Бесканаль ная	ППУ	432,9	4020,2	1731,8	6184,9	7421,9	549,8	5306,6	2285,9	8142,4	9770,9
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 210 мест с тепловой нагрузкой - 0,33 Гкал/ч	Детский сад на 210 мест	70	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	216,5	2010,1	865,9	3092,4	3710,9	285,7	2773,9	1194,9	4254,6	5105,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	21,0	194,9	84,0	299,9	359,8	32,5	313,8	135,2	481,5	577,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 500 мест с тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 500 мест	41	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	126,7	1176,8	506,9	1810,5	2172,6	204,0	1977,0	851,7	3032,7	3639,3
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	80	2031	2032	80	Бесканаль ная	ППУ	260,6	2419,4	1042,2	3722,2	4466,6	372,6	3604,9	1552,9	5530,4	6636,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 300 мест	Организация дополнительного образования на 300 мест	64	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	293,6	2836,2	1221,7	4351,5	5221,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн с тепловой нагрузкой - 0,59 Гкал/ч	Плавательный бассейн	105	2033	2034	100	Бесканаль ная	ППУ	387,3	3596,2	1549,1	5532,7	6639,2	600,3	5789,9	2494,1	8884,3	10661,2
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально- реабилитационный центр для несовершеннолетних с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Социально- реабилитационный центр для несовершеннолетних	19	2034	2035	40	Бесканаль ная	ППУ	49,3	458,1	197,3	704,7	845,6	79,4	769,5	331,5	1180,4	1416,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	21,0	194,9	84,0	299,9	359,8	30,0	290,4	125,1	445,6	534,7
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2032	2033	32	Бесканаль ная	ППУ	21,0	194,9	84,0	299,9	359,8	31,3	302,1	130,1	463,5	556,3
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	8	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	21,0	194,9	84,0	299,9	359,8	32,5	313,8	135,2	481,5	577,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	64	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	317,3	3074,0	1324,2	4715,5	5658,6
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,344 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	73	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	225,4	2092,9	901,6	3219,9	3863,9	322,3	3118,5	1343,3	4784,1	5740,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	64	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	293,6	2836,2	1221,7	4351,5	5221,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	64	2033	2034	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	305,4	2946,0	1269,0	4520,4	5424,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	64	2034	2035	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	317,3	3074,0	1324,2	4715,5	5658,6
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	64	2031	2032	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	281,8	2726,4	1174,4	4182,6	5019,1
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,247 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	52	2032	2033	70	Бесканаль ная	ППУ	161,9	1503,3	647,6	2312,8	2775,3	241,2	2330,1	1003,7	3575,1	4290,1
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,118 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 250 мест	29	2033	2034	50	Бесканаль ная	ППУ	77,4	718,8	309,6	1105,8	1326,9	120,0	1157,2	498,5	1775,7	2130,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1100 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,084 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	187	2034	2035	125	Бесканаль ная	ППУ	711,1	6602,8	2844,3	10158,2	12189,8	1144,8	11092,8	4778,4	17016,0	20419,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,988 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся	171	2031	2032	125	Бесканаль ная	ППУ	647,8	6015,6	2591,4	9254,8	11105,8	926,4	8963,3	3861,1	13750,8	16501,0
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1500 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,481 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	235	2032	2033	150	Бесканаль ная	ППУ	971,6	9022,2	3886,5	13880,4	16656,5	1447,7	13984,5	6024,1	21456,3	25747,6
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,988 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся	171	2033	2034	125	Бесканаль ная	ППУ	647,8	6015,6	2591,4	9254,8	11105,8	1004,2	9685,2	4172,1	14861,4	17833,7
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1200 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,191 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1200 учащихся	189	2034	2035	150	Бесканаль ная	ППУ	781,4	7255,8	3125,6	11162,8	13395,3	1258,0	12189,8	5251,0	18698,8	22438,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественный центр с тепловой нагрузкой - 0,03 Гкал/ч	Общественный центр	8	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	19,7	182,7	78,7	281,1	337,4	28,1	272,3	117,3	417,7	501,2
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	80	2032	2033	80	Бесканаль ная	ППУ	260,6	2419,4	1042,2	3722,2	4466,6	388,2	3750,1	1615,4	5753,7	6904,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 495 м2 (360 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 495 м2 (360 м2, 135 м2)	13	2033	2034	32	Бесканаль ная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	50,8	490,3	211,2	752,4	902,9
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно- спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Физкультурно- спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2)	13	2034	2035	32	Бесканаль ная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	52,8	511,7	220,4	784,9	941,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно- спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2) с тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Физкультурно- спортивный зал общей площадью 1035 м2 (540 м2, 360 м2, 135 м2)	13	2031	2032	32	Бесканаль ная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	46,9	453,8	195,5	696,2	835,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр технического творчества на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	Центр технического творчества на 400 мест	37	2032	2033	50	Бесканаль ная	ППУ	98,7	916,1	394,6	1409,4	1691,3	147,0	1420,0	611,7	2178,7	2614,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей с тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей	19	2033	2034	40	Бесканаль ная	ППУ	49,3	458,1	197,3	704,7	845,6	76,5	737,5	317,7	1131,6	1357,9
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Территориальный центр социальной помощи семье и детям	80	2034	2035	80	Бесканаль ная	ППУ	260,6	2419,4	1042,2	3722,2	4466,6	419,5	4064,6	1750,9	6235,0	7482,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	потребителя Территориальный центр социальной помощи семье и детям с тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч																	
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 45,76 Гкал/ч	Жилая застройка	2026	2032	2033	900	Бесканаль ная	ППУ	30017, 3	278732, 2	120069, 3	428818, 8	514582, 5	44725, 8	432034, 9	186107, 4	662868, 1	795441,7
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 9,465 Гкал/ч	Жилая застройка	786	2029	2030	400	Бесканаль ная	ППУ	6208,8	57653,0	24835,1	88696,9	106436, 3	8195,6	79561,1	34272,5	122029, 2	146435,0
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 140 мест (ЦЖ1) с тепловой нагрузкой - 0,859 Гкал/ч	Детский сад на 140 мест (ЦЖ1)	149	2030	2031	125	Бесканаль ная	ППУ	563,3	5231,1	2253,4	8047,8	9657,4	777,4	7480,5	3222,4	11480,3	13776,3
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1) с тепловой нагрузкой - 1,084 Гкал/ч	Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1)	187	2028	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	711,1	6602,8	2844,3	10158,2	12189,8	903,1	8715,7	3754,5	13373,3	16047,9
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 9,465 Гкал/ч	Жилая застройка	786	2033	2034	400	Бесканаль ная	ППУ	6208,8	57653,0	24835,1	88696,9	106436, 3	9623,6	92821,3	39984,6	142429, 5	170915,4
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест (ЦЖ2) с тепловой нагрузкой - 0,859 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест (ЦЖ2)	149	2031	2032	125	Бесканаль ная	ППУ	563,3	5231,1	2253,4	8047,8	9657,4	805,6	7794,3	3357,6	11957,5	14349,0
Новая котельная производстве	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Здание комплексного назначения поз. 4.	22	2029	2030	40	Бесканаль ная	ППУ	57,7	536,0	230,9	824,7	989,6	76,2	739,7	318,6	1134,6	1361,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
нно-торгового комплекса в кв. П-10	потребителя Здание комплексного назначения поз. 4. с тепловой нагрузкой - 0,088 Гкал/ч																	
Новая котельная производстве нно-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кафе- мороженое на 25 посадочных мест поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,137 Гкал/ч	Кафе-мороженое на 25 посадочных мест поз. 5.	33	2030	2031	50	Бесканаль ная	ППУ	90,0	835,7	360,0	1285,7	1542,8	124,2	1195,1	514,8	1834,1	2200,9
Новая котельная производстве нно-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Картинг- центр поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,072 Гкал/ч	Картинг-центр поз. 6.	19	2028	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	47,1	437,3	188,4	672,8	807,4	59,8	577,3	248,7	885,8	1063,0
Новая котельная производстве нно-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственно- торговый комплекс поз. 2. с тепловой нагрузкой - 1,739 Гкал/ч	Производственно- торговый комплекс поз. 2.	230	2029	2030	200	Бесканаль ная	ППУ	1140,6	10591,3	4562,4	16294,4	19553,2	1505,6	14616,0	6296,1	22417,8	26901,3
Новая котельная производстве нно-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подземная стоянка на 400 м/м поз. 3. с тепловой нагрузкой - 0,204 Гкал/ч	Подземная стоянка на 400 м/м поз. 3.	43	2030	2031	70	Бесканаль ная	ППУ	133,8	1242,6	535,3	1911,7	2294,0	184,7	1776,9	765,4	2727,0	3272,4
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 1000 мест с тепловой нагрузкой - 0,988 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 1000 мест	171	2028	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	647,8	6015,6	2591,4	9254,8	11105,8	822,8	7940,7	3420,6	12184,0	14620,8
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя УВД с	УВД	404	2029	2030	250	Бесканаль ная	ППУ	2407,4	22354,6	9629,7	34391,7	41270,1	3177,8	30849,4	13289,0	47316,1	56779,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцияион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 3,67 Гкал/ч																	
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Коммерческое жилье с тепловой нагрузкой - 10,1 Гкал/ч	Коммерческое жилье	838	2030	2031	400	Бесканаль ная	ППУ	6625,3	61520,9	26501,3	94647,5	113577, 0	9142,9	87974,9	37896,9	135014, 7	162017,6
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Университет с тепловой нагрузкой - 13,1 Гкал/ч	Университет	916	2030	2031	500	Бесканаль ная	ППУ	8593,2	79794,4	34373,0	122760, 6	147312, 7	11858, 7	114106, 0	49153,4	175118, 0	210141,6
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Студенческие общежития с тепловой нагрузкой - 2,5 Гкал/ч	Студенческие общежития	330	2028	2029	200	Бесканаль ная	ППУ	1639,9	15227,9	6559,7	23427,6	28113,1	2082,7	20100,9	8658,8	30842,4	37010,9
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Технопарк с тепловой нагрузкой - 2,1 Гкал/ч	Технопарк	277	2029	2030	200	Бесканаль ная	ППУ	1377,5	12791,5	5510,2	19679,2	23615,0	1818,4	17652,2	7604,0	27074,6	32489,5
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Компании НТЦ в здании Технопарка с тепловой нагрузкой - 0,6 Гкал/ч	Компании НТЦ в здании Технопарка	107	2030	2031	100	Бесканаль ная	ППУ	393,6	3654,7	1574,3	5622,6	6747,1	543,1	5226,2	2251,3	8020,7	9624,8
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий с тепловой нагрузкой - 1,9 Гкал/ч	Центр высоких биомедицинских технологий	251	2028	2029	200	Бесканаль ная	ППУ	1246,3	11573,2	4985,4	17805,0	21366,0	1582,9	15276,7	6580,7	23440,3	28128,3
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа с	Школа	317	2029	2030	200	Бесканаль ная	ППУ	1574,3	14618,8	6297,3	22490,5	26988,6	2078,1	20174,0	8690,3	30942,4	37130,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тепловой нагрузкой - 2,4 Гкал/ч																	
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 2 детских сада с тепловой нагрузкой - 2,6 Гкал/ч	2 детских сада	343	2030	2031	200	Бесканаль ная	ППУ	1705,5	15837,1	6822,1	24364,7	29237,6	2353,6	22647,0	9755,6	34756,3	41707,5
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с тепловой нагрузкой - 1,5 Гкал/ч	Спортивный центр	238	2028	2029	150	Бесканаль ная	ППУ	984,0	9136,8	3935,8	14056,6	16867,9	1249,6	12060,5	5195,3	18505,5	22206,6
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ЦОД с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	ЦОД	64	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	196,8	1827,4	787,2	2811,3	3373,6	259,8	2521,7	1086,3	3867,8	4641,4
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилье для НТЦ с тепловой нагрузкой - 11,7 Гкал/ч	Жилье для НТЦ	818	2028	2029	500	Бесканаль ная	ППУ	7674,9	71266,8	30699,5	109641,2	131569,4	9747,1	94072,1	40523,4	144342,6	173211,1
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Компании НТЦ в отдельных зданиях с тепловой нагрузкой - 4 Гкал/ч	Компании НТЦ в отдельных зданиях	441	2030	2031	250	Бесканаль ная	ППУ	2623,9	24364,7	10495,6	37484,2	44981,0	3621,0	34841,5	15008,7	53471,2	64165,4
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Выставочный центр с тепловой нагрузкой - 2,9 Гкал/ч	Выставочный центр	320	2028	2029	250	Бесканаль ная	ППУ	1902,3	17664,4	7609,3	27176,0	32611,2	2415,9	23317,0	10044,3	35777,2	42932,7
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Культурно- досуговый центр с тепловой нагрузкой - 0,8 Гкал/ч	Культурно-досуговый центр	138	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	524,8	4872,9	2099,1	7496,8	8996,2	692,7	6724,7	2896,8	10314,1	12377,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализа ции ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Коммерция с тепловой нагрузкой - 1,5 Гкал/ч	Коммерция	238	2030	2031	150	Бесканаль ная	ППУ	984,0	9136,8	3935,8	14056,6	16867,9	1357,9	13065,6	5628,2	20051,7	24062,0
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом детского творчества с тепловой нагрузкой - 0,9 Гкал/ч	Дом детского творчества	156	2028	2029	125	Бесканаль ная	ППУ	590,4	5482,1	2361,5	8433,9	10120,7	749,8	7236,3	3117,2	11103,3	13323,9
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника с тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	Поликлиника	190	2029	2030	125	Бесканаль ная	ППУ	721,6	6700,3	2886,3	10308,1	12369,8	952,5	9246,4	3983,1	14181,9	17018,3
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Отель с тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	Отель	190	2030	2031	125	Бесканаль ная	ППУ	721,6	6700,3	2886,3	10308,1	12369,8	995,8	9581,4	4127,4	14704,6	17645,5
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Башня СУРГУТ с тепловой нагрузкой - 2,5 Гкал/ч	Башня СУРГУТ	330	2028	2029	200	Бесканаль ная	ППУ	1639,9	15227,9	6559,7	23427,6	28113,1	2082,7	20100,9	8658,8	30842,4	37010,9
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена ледовая (пр.объект) с тепловой нагрузкой - 16,507 Гкал/ч	Арена ледовая (пр.объект)	1154	2030	2031	500	Бесканаль ная	ППУ	10828,3	100548,9	43313,4	154690,6	185628,7	14943,1	143784,9	61938,1	220666,1	264799,3
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный спортивный комплекс (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 6,76 Гкал/ч	Многофункциональный спортивный комплекс (пр. объект)	613	2028	2029	350	Бесканаль ная	ППУ	4434,4	41176,3	17737,5	63348,2	76017,9	5631,7	54352,8	23413,5	83397,9	100077,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общежитие гостиничного типа (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 6,197 Гкал/ч	Общежитие гостиничного типа (пр. объект)	628	2029	2030	300	Бесканаль ная	ППУ	4065,0	37746,4	16260,0	58071,4	69685,7	5365,8	52090,0	22438,8	79894,6	95873,6
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 3,194 Гкал/ч	Арена тренировочная (пр. объект)	352	2029	2030	250	Бесканаль ная	ППУ	2095,4	19457,7	8381,8	29934,9	35921,8	2766,0	26851,6	11566,8	41184,4	49421,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 3,188 Гкал/ч	Арена тренировочная (пр. объект)	351	2030	2031	250	Бесканаль ная	ППУ	2091,4	19420,5	8365,8	29877,7	35853,2	2886,2	27771,3	11963,0	42620,5	51144,6
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр ледовых видов спорта(пр. объект) с тепловой нагрузкой - 3,845 Гкал/ч	Центр ледовых видов спорта(пр. объект)	424	2028	2029	250	Бесканаль ная	ППУ	2522,5	23423,0	10089,9	36035,4	43242,5	3203,5	30918,4	13318,7	47440,6	56928,7
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена волейбольная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 7,1 Гкал/ч	Арена волейбольная (пр. объект)	644	2029	2030	350	Бесканаль ная	ППУ	4657,5	43248,0	18629,9	66535,3	79842,4	6147,9	59682,2	25709,2	91539,3	109847,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена теннисная (проектируемый объект) с тепловой нагрузкой - 2,133 Гкал/ч	Арена теннисная (проектируемый объект)	282	2030	2031	200	Бесканаль ная	ППУ	1399,4	12994,3	5597,5	19991,2	23989,5	1931,2	18581,9	8004,5	28517,5	34221,0
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена	Арена тренировочная (пр. объект)	351	2028	2029	250	Бесканаль ная	ППУ	2091,4	19420,5	8365,8	29877,7	35853,2	2656,1	25635,1	11042,8	39334,0	47200,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 3,188 Гкал/ч																	
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 5,478 Гкал/ч	Торговый центр (пр. объект)	555	2029	2030	300	Бесканаль ная	ППУ	3593,4	33366,9	14373,4	51333,6	61600,3	4743,2	46046,3	19835,3	70624,8	84749,8
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостинично- административный комплекс(пр. объект) с тепловой нагрузкой - 2,907 Гкал/ч	Гостинично- административный комплекс(пр. объект)	320	2030	2031	250	Бесканаль ная	ППУ	1906,9	17707,0	7627,7	27241,6	32689,9	2631,5	25321,1	10907,5	38860,2	46632,2
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом ветеранов с тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Дом ветеранов	8	2028	2029	32	Бесканаль ная	ППУ	21,0	194,9	84,0	299,9	359,8	26,7	257,3	110,8	394,8	473,7
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр народного творчества и ремесел с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Центр народного творчества и ремесел	64	2029	2030	70	Бесканаль ная	ППУ	197,1	1829,8	788,2	2815,1	3378,1	260,1	2525,1	1087,7	3873,0	4647,6
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом дружбы народов с тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Дом дружбы народов	20	2030	2031	40	Бесканаль ная	ППУ	52,5	487,3	209,9	749,7	899,6	72,4	696,8	300,2	1069,4	1283,3
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Планетарий с тепловой нагрузкой - 0,118 Гкал/ч	Планетарий	29	2028	2029	50	Бесканаль ная	ППУ	77,4	718,8	309,6	1105,8	1326,9	98,3	948,8	408,7	1455,8	1746,9
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн с	Плавательный бассейн	91	2033	2034	80	Бесканаль ная	ППУ	295,2	2741,0	1180,8	4217,0	5060,4	457,5	4413,1	1901,0	6771,6	8125,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженно сть участка, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительст ва/ реконструк ции	Условн ый диаметр , мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляцион ный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	тепловой нагрузкой - 0,45 Гкал/ч																	
Итого по ЕТО №XXX			28008						172183 ,2	159884 4,2	688732, 9	245976 0,2	295171 2,3	234613 ,5	226554 6,0	975927, 5	347608 6,9	4171304,3
Итого по муниципальному образованию			94830	0	0	0	0	0	350525 ,7	330051 1,6	155576 9,1	520680 6,4	624816 7,7	509059 ,9	490608 3,7	216239 1,6	757753 5,2	9093042,2

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

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

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

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

Источники	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации и ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	1010	2032	2032	800	1000	Надземная	ППУ	622,0	6012,3	2589,9	9224,1	11069,0	5533,1	51378,6	22132,3	79044,0	94852,8
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	516	2033	2033	800	1000	Надземная	ППУ	317,9	3072,7	1323,6	4714,1	5657,0	20903,1	194099,8	83612,2	298615,0	358338,0
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	226	2034	2034	800	1000	Надземная	ППУ	139,3	1346,4	580,0	2065,7	2478,9	6745,9	62640,5	26983,6	96370,0	115644,0
Итого по ЕТО №1		1753							1079,2	10431,4	4493,5	16004,0	19204,8	33182,0	308118,9	132728,1	474029,0	568834,8
Итого по муниципальному образованию		1753							1079,2	10431,4	4493,5	16004,0	19204,8	33182,0	308118,9	132728,1	474029,0	568834,8

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

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

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

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

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

Источни к	Наименование участка	Длина участка , м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Существующи й условный диаметр, мм	Перспективны й условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозы х ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
ТСО - ООО «СГЭС»																		
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	135	2023	2024	0	800	Надземная	ППУ	419,4	4054,3	1746,5	6220,2	7464,2	1428,0	26496,2	14267,2	42191,3	50629,6
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	15	2024	2024	0	600	Надземная	ППУ	25,6	237,9	102,5	366,0	439,2	0,0	2261,9	1217,9	3479,8	4175,8
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	55	2024	2024	0	300	Надземная	ППУ	120,4	1161,4	500,3	1782,1	2138,5	0,0	4278,4	2303,8	6582,2	7898,6
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	20	2024	2024	0	150	Надземная	ППУ	7,0	62,4	26,9	96,2	115,4	0,0	718,1	386,6	1104,7	1325,6

Источни к	Наименование участка	Длина участка , м	Год реализаци и ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкци и	Существующи й условный диаметр, мм	Перспективны й условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционны й материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
СГРЭС-2	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралям и "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	70	2025	2025	0	800	Надземная	ППУ	4,7	42,2	18,2	65,0	78,0	1510,0	23705,8	12764,7	37980,5	45576,6
СГРЭС-2	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралям и "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	20	2025	2025	0	150	Надземная	ППУ	8,7	80,9	34,9	124,4	149,3	0,0	1313,3	707,2	2020,5	2424,6
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта	400	2026	2026	0	800	Надземная	ППУ	106,8	949,0	408,8	1464,6	1757,6	1232,0	54699,7	29453,7	85385,3	102462,4
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта	15	2026	2026	0	600	Надземная	ППУ	18,0	161,4	69,5	249,0	298,8	0,0	1597,0	859,9	2456,9	2948,2
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралям и "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с	30	2026	2026	0	150	Надземная	ППУ	90,0	842,1	362,7	1294,8	1553,8	0,0	795,5	428,3	1223,8	1468,6

Источники	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.		Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	выполнением проекта																	
Итого по ТСО - ООО «СГЭС»		760							800,7	7591,5	3270,2	11662,4	13994,9	4170,0	115865,8	62389,3	182425,0	218910,0
Итого по ЕТО №1		760							800,7	7591,5	3270,2	11662,4	13994,9	4170,0	115865,8	62389,3	182425,0	218910,0
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
ТСО - СГМУП «ГТС»																		
СГРЭС-1	Строительство участка тепловой сети от ЗТК22 до ЗТК23г	80	2023	2023	0	150	Бесканальная	ППУ	734,0	7183,7	3094,5	11012,2	13214,6	190,8	1909,2	4262,5	6362,5	7635,0
Итого по ТСО - СГМУП «ГТС»		80							734,0	7183,7	3094,5	11012,2	13214,6	190,8	1909,2	4262,5	6362,5	7635,0
Итого по ЕТО №1		80							734,0	7183,7	3094,5	11012,2	13214,6	190,8	1909,2	4262,5	6362,5	7635,0
Итого по муниципальному образованию		840							1534,6	14775,2	6364,7	22674,5	27209,4	4360,8	117774,9	66651,8	188787,5	226545,0

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

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

В целях оптимизации теплоснабжения в зоне СГРЭС-1 - ПКТС, проектом актуализации схемы теплоснабжения предложено переключение части существующих и перспективных потребителей, подключенных от ПКТС, на теплоснабжение от новой пиковой котельной.

Для переключения требуется следующие мероприятия:

- Строительство 3-го тепловывода от СГРЭС-1 протяженностью около 3 км диаметром 2Ду 1000 мм до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В.

- Строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/ч.

Ситуационный план, путь для построения пьезометрического графика и пьезометрический график приведены ниже.

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 274,09 млн. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

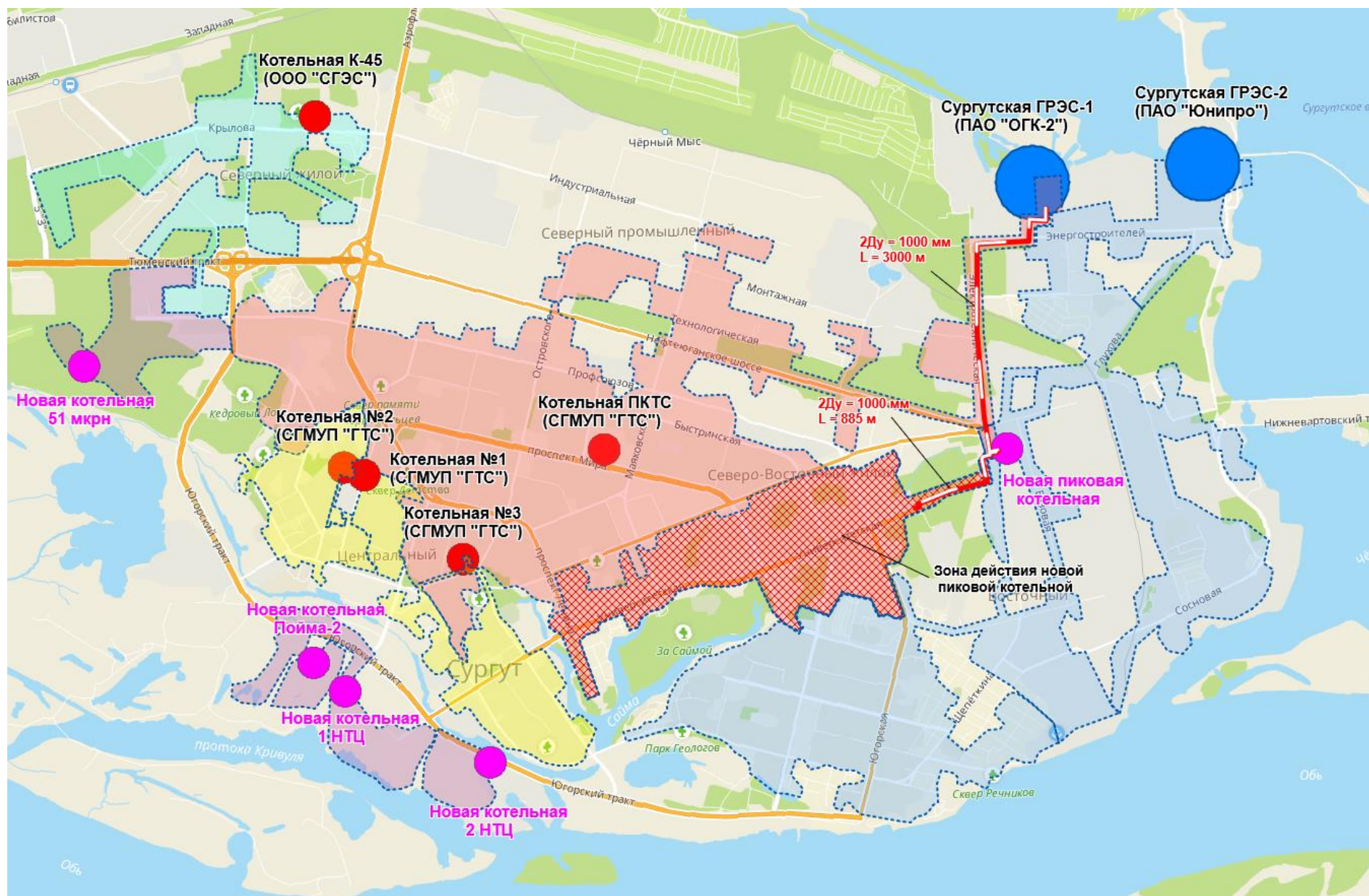


Рисунок 6.1 – Ситуационный план

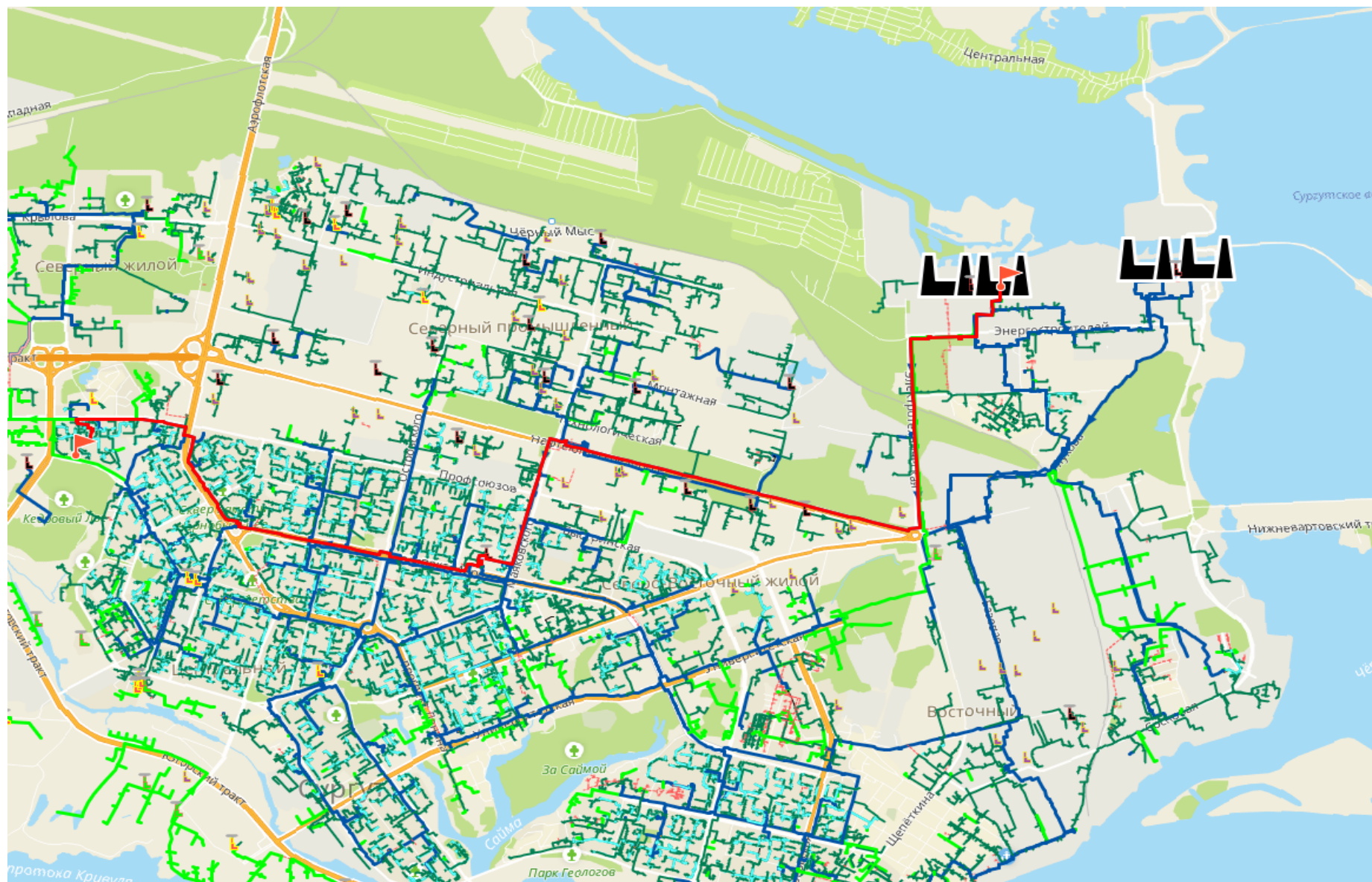


Рисунок 6.2 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 1

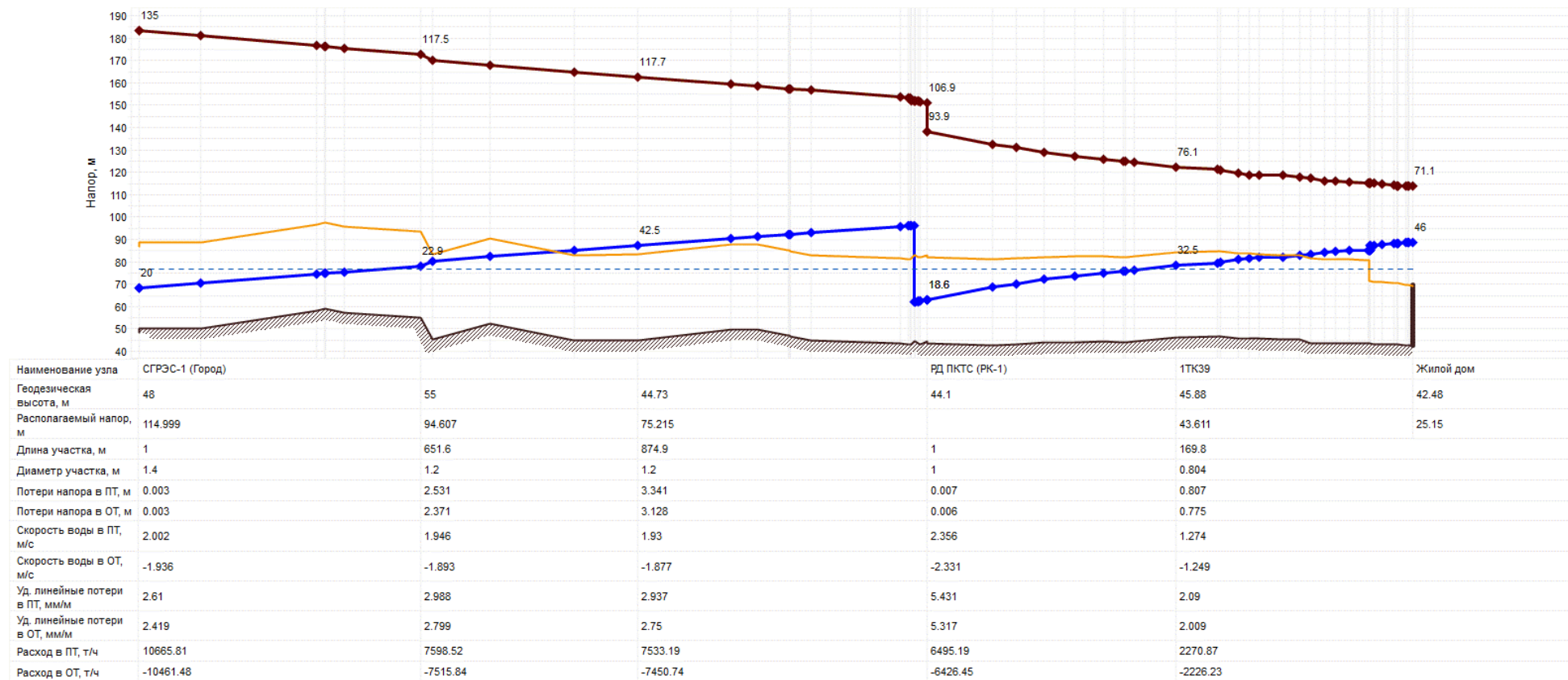


Рисунок 6.3 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 1

Таблица 6.4 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Подготовка проектной документации)		2023	2023			ППУ	1029,0	9014,2	3883,0	13926,2	16711,4	28264,9	0,0	0,0	28264,9	33917,9	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2023 год	61	2023	2023	1000	Надземная	ППУ	700,0	6132,1	2641,5	9473,6	11368,3	0,0	11194,7	0,0	11194,7	13433,7	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства)	168	2024	2024	1000	Надземная	ППУ	700,0	6132,1	2641,5	9473,6	11368,3	0,0	30740,7	0,0	30740,7	36888,8	Амортизационные отчисления

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	(Приобретение материалов и оборудования) 2024 год																	
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2025 год	284	2025	2025	1000	Надземная	ППУ	3340,6	4182,6	0,0	7523,2	9027,9	0,0	52000,1	0,0	52000,1	62400,1	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2026 год	271	2026	2026	1000	Надземная	ППУ	0,0	31407,3	3036,0	34443,4	41332,0	0,0	49709,2	0,0	49709,2	59651,0	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2027 год	383	2027	2027	1000	Надземная	ППУ	0,0	0,0	30658,8	30658,8	36790,6	0,0	70176,2	0,0	70176,2	84211,4	Амортизационные отчисления

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	материалов и оборудования) 2027 год																	
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2025 год	88	2025	2025	1000	Надземная	ППУ	0,0	0,0	26609,0	26609,0	31930,8	0,0	16090,8	0,0	16090,8	19309,0	кредиты
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования) 2026 год	16	2026	2026	1000	Надземная	ППУ	22,4	220,2	94,8	337,4	404,9	0,0	2900,0	0,0	2900,0	3480,0	кредиты
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Приобретение материалов и оборудования)	23	2027	2027	1000	Надземная	ППУ	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9	0,0	4221,9	0,0	4221,9	5066,3	кредиты

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	оборудования) 2027 год																	
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2025 год	202	2025	2025	1000	Надземная	ППУ	626,3	6164,3	2655,4	9445,9	11335,1	0,0	0,0	36992,7	36992,7	44391,2	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2026 год	400	2026	2026	1000	Надземная	ППУ	975,6	8651,1	3726,6	13353,4	16024,0	0,0	0,0	73321,6	73321,6	87985,9	Амортизационные отчисления
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2027 год	383	2027	2027	1000	Надземная	ППУ	1877,5	17780,2	7659,2	27316,9	32780,3	0,0	0,0	70114,0	70114,0	84136,8	Амортизационные отчисления

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	работы) 2027 год																	
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (2 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2028 год	596	2028	2028	1000	Канальная	ППУ	2160,3	20145,1	8677,9	30983,2	37179,9	8979,0	83376,2	35915,9	128271,0	153925,2	кредиты
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2029 год	596	2029	2029	1000	Канальная	ППУ	2084,1	19625,4	8454,0	30163,4	36196,1	8979,0	83376,2	35915,9	128271,0	153925,2	кредиты
СГРЭС-1	Строительство и проектирование III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В. (1 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2030 год	596	2030	2030	1000	Канальная	ППУ	2113,5	19574,3	8432,0	30119,8	36143,8	8979,0	83376,2	35915,9	128271,0	153925,2	кредиты

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
	работы) 2030 год																	
Итого по ЕТО №1		4067						15647,6	149199,3	109243,3	274090,2	328908,2	55201,8	487162,1	288175,9	830539,8	996647,7	
Итого по муниципальному образованию		4067						15647,6	149199,3	109243,3	274090,2	328908,2	55201,8	487162,1	288175,9	830539,8	996647,7	

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

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

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

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Сургута, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе 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.

Объем реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута 2023-2035 гг. без НДС в ценах 2023 г. составляет 3 520 765 тыс. руб.

В таблицах ниже представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зонах деятельности ЕТО №1, 2 и неопределенной ЕТО (№XXX), в том числе предусмотренные инвестиционными программами СГМУП «ГТС» на 2023-2025 гг и ООО «СГЭС» на 2023-2027 гг.

Таблица 6.5 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
ТСО - ООО «СГЭС»																		
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	27	2030	2030		1200	Надземная	ППУ	93,5	873,1	376,1	1342,7	1611,2	8345,6	77495,0	33382,4	119223,0	143067,6
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	16	2031	2031		1200	Надземная	ППУ	56,1	523,2	225,4	804,7	965,6	8457,5	78533,7	33829,9	120821,0	144985,2
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	533	2032	2032		1200	Надземная	ППУ	1796,7	17470,2	7525,6	26792,5	32151,0	9901,7	91944,5	39606,8	141453,0	169743,6
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	602	2032	2032		1200	Надземная	ППУ	2016,9	19740,9	8503,8	30261,6	36313,9	8945,7	83067,4	35782,9	127796,0	153355,2
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	475	2034	2034		1200	Надземная	ППУ	1653,2	15544,0	6695,9	23893,1	28671,7	30404,8	282330,1	121619,1	434354,0	521224,8
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистралей от ГРЭС-1 до ПКТС	440	2035	2035		1200	Надземная	ППУ	1550,2	14381,3	6195,0	22126,5	26551,8	27322,1	253705,4	109288,5	390316,0	468379,2
СГРЭС-1	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П-3(103) до ПКТС .		2027	2027	1000	1200		ППУ	579,4	5171,6	2227,8	7978,7	9574,5	8345,6	77495,0	33382,4	119223,0	143067,6
СГРЭС-1	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П-3(103) до ПКТС .		2028	2028	1000	1200		ППУ	557,4	4982,7	2146,4	7686,4	9223,7	16378,2	152083,1	65512,7	233974,0	280768,8
СГРЭС-1	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П-3(103) до ПКТС .		2029	2029	1000	1200		ППУ	401,5	3584,0	1543,9	5529,3	6635,2	17197,0	159686,8	68788,2	245672,0	294806,4
СГРЭС-1	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П-3(103) до ПКТС .		2030	2030	1000	1200		ППУ	598,9	5246,5	2260,0	8105,4	9726,4	6640,5	61661,6	26561,9	94864,0	113836,8

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть)		2022	2022				ППУ	315,9	2892,9	1246,2	4454,9	5345,9	0,0	44966,7	29978,3	74945,0	89934,0
СГРЭС-1	Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть)		2023	2023				ППУ	1238,4	11915,8	5133,0	18287,1	21944,6	0,0	21005,8	15720,0	36725,8	44071,0
СГРЭС-1	Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть)		2024	2024				ППУ	970,2	9008,8	3880,7	13859,8	16631,7	0,0	9996,7	8301,7	18298,3	21958,0
Итого по ТСО - ООО «СГЭС»		2092							11828,2	111334,9	47959,7	171122,8	205347,4	141938,7	1393971,6	621754,9	2157665,2	2589198,2
Итого по ЕТО №1		2092							11828,2	111334,9	47959,7	171122,8	205347,4	141938,7	1393971,6	621754,9	2157665,2	2589198,2
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
ТСО - СГМУП «ГТС»																		
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": 1) Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. (инв.№30439) 2) Участок сетей теплоснабжения от ж/д Кукуевицкого, 12/2 до ТК- 7, ТК-6, ТК-5. (инв.№30182) 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10. (инв.№30184)	583	2023	2023	150	150	Бесканальн ая	ППУ	734,0	6777,1	2919,4	10430,4	12516,4	937,5	9371,7	20930,8	31240,0	37488,0
СГРЭС-1	Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1. (инв. №31675)	127	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	773,6	7066,7	3044,1	10884,4	13061,3	170,0	1701,7	3800,0	5671,7	6806,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источники	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25: 1) Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-1. (инв. №31157) 2) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 27/1. (инв. №31158) 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр -д Первопроходцев,14/1. (инв. №31159)	118	2023	2023	200	200	Бесканальная	ППУ	541,0	5027,3	2165,6	7733,9	9280,7	245,0	2449,2	5470,8	8165,0	9798,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ЦТП-49 до ж.д.Киртбая, 21 в мкр.5А : Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП-49 до УТ-2, УТсущ., ТК-23, ТК-24. (инв. №30429)	161	2023	2023	200	200	Бесканальная	ППУ	642,8	5945,6	2561,2	9149,5	10979,4	280,8	2805,0	6265,0	9350,8	11221,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-72 в кв. 6: Участок сетей теплоснабжения от ТК3-1 - ТК3-2 - ТК3-3 - ТК3-4 до ввода в ж.д. ул. Энергетиков, 41. (инв. №30292)	147	2023	2023	200	200	Бесканальная	ППУ	499,7	4851,0	2089,7	7440,4	8928,4	242,5	2425,0	5415,0	8082,5	9699,0
СГРЭС-1	Участок сетей теплоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72. (инв. №31360)	76	2023	2023			Бесканальная	ППУ	806,7	7490,7	3226,8	11524,1	13829,0	83,3	835,8	1866,7	2785,8	3343,0
СГРЭС-1	Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1. (инв. №31900)	204	2023	2023			Бесканальная	ППУ	806,7	7797,7	3359,0	11963,4	14356,0	208,3	2079,2	4643,3	6930,8	8317,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": (инв.№30439, 30182, 30184) 1) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК- 2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. 2) Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д Кукуевицкого, 12/2 до ТК-7, ТК-6, ТК-5. 3) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10.	582	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	1233,0	11449,0	4931,9	17613,8	21136,6	917,5	9176,7	20495,0	30589,2	36707,0
СГРЭС- 1	Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1.	127	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	393,7	3806,0	1639,5	5839,3	7007,1	150,0	1501,7	3353,3	5005,0	6006,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ЦТП-49 до ж.д.Киртбая, 21 в мкр.5А:(инв.№30429) Участок сетей тепловодоснабжения от ЦТП- 49 до УТ-2, УТсущ., ТК-23, ТК-24	161	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	728,1	7126,7	3070,0	10924,8	13109,7	259,2	2591,7	5787,5	8638,3	10366,0
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25:(инв.№31157, 31158, 31159)	118	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	686,9	6420,4	2765,7	9873,1	11847,7	202,5	2029,2	4530,8	6762,5	8115,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП- 72 в кв. 6: (инв.№30292)	147	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	1123,2	10807,8	4655,7	16586,8	19904,1	229,2	2288,3	5111,7	7629,2	9155,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до ЗТК-22, ТК-10, ТК-11, ТК- 12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72: (инв.№31360)	76	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	2164,8	19227,5	8282,6	29674,9	35609,9	60,8	605,8	1353,3	2020,0	2424,0
СГРЭС- 1	Модернизация сети горячего водоснабжения: (инв.№31901)	204	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	278,7	2497,6	1075,9	3852,3	4622,7	181,7	1817,5	4059,2	6058,3	7270,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-66 в мкр. 10: (инв.№30304)	121	2023	2023			Бесканальн ая	ППУ	253,6	2347,8	1011,4	3612,8	4335,4	102,5	1028,3	2296,7	3427,5	4113,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1: (инв.№31427)	441	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	832,7	7651,0	3295,8	11779,5	14135,4	741,7	7413,3	16555,8	24710,8	29653,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения 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. (инв.№3083)	90	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	130,1	1155,4	497,7	1783,1	2139,8	140,8	1406,7	3141,7	4689,2	5627,0
СГРЭС-1	Модернизация сети тепловодоснабжения от ЦТП-50 до ТК50-1, ТК50-2, ТК50-3, ТК50-4 (мкр.33): (инв.№31594)	147	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	849,8	7547,8	3251,3	11648,9	13978,7	250,8	2511,7	5608,3	8370,8	10045,0
СГРЭС-1	Модернизация сети тепловодоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3: (инв.№30190)	89	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	201,0	1886,5	812,7	2900,2	3480,3	155,0	1551,7	3465,0	5171,7	6206,0
СГРЭС-1	Модернизация сети тепловодоснабжения от ТК-3 до ж.д. Энтузиастов, 47, 51 в мкр. 3: (инв.№31586)	11	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	64,2	590,1	254,2	908,5	1090,2	17,5	177,5	397,5	592,5	711,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до УТ-1, ввода в ж.д. пр-т Мира, 49. (инв.№31542)	95	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	1280,8	11414,6	4917,1	17612,5	21135,0	173,3	1732,5	3870,0	5775,8	6931,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-5а, УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 в мкр. Пикс: (инв.№31557)	146	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	361,6	3490,3	1503,5	5355,5	6426,6	191,7	2225,8	4382,5	6800,0	8160,0
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный: (инв.№3058)	11	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	575,1	5304,9	2285,2	8165,2	9798,3	19,2	195,0	435,0	649,2	779,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный: (инв.№3056) Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 29.	28	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	545,6	5087,5	2191,6	7824,6	9389,6	45,8	459,2	1025,0	1530,0	1836,0
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный: (инв.№3056) Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. пр-т Ленина, 29 (арка).	20	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	483,6	4702,1	2025,5	7211,2	8653,4	55,8	554,2	1237,5	1847,5	2217,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12:(инв.№31845)	147	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	766,9	7104,2	3060,3	10931,4	13117,6	181,7	1815,0	4053,3	6050,0	7260,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей Тепловодоснабжения от ЦТП- 17 в мкр. 13А: (инв.№30306)	72	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	797,8	7379,2	3178,7	11355,7	13626,9	73,3	732,5	1636,7	2442,5	2931,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Сеть тепловодоснабжения от УТ-1 до КПД-25: (инв.№30797)	112	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	828,6	7700,0	3316,9	11845,6	14214,8	118,3	1180,0	2635,0	3933,3	4720,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице Игоря Киртбая, 5/1: (инв.№31809)	26	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	736,0	6829,2	2941,8	10507,0	12608,4	25,0	250,8	560,8	836,7	1004,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: сеть тепловодоснабжения внутриквартальная от ТК 15 до ТК 21, ТК 22 до ТК 23: (инв.№30703) Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10/1 до ТК-23 (УТ-3).	78	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	846,5	7808,2	3363,5	12018,2	14421,9	108,3	1080,0	2412,5	3600,8	4321,0
СГРЭС- 1	Модернизация трубопровода горячего водоснабжения: (инв.№31648)	19	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	707,1	6523,6	2810,2	10040,9	12049,1	19,2	188,3	420,0	627,5	753,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозн ых ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения:(инв.№31 724)	17	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	2596,4	23989,7	10334,0	36920,1	44304,2	15,0	150,8	336,7	502,5	603,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр.: (инв.№100)	39	2024	2024			Бесканальн ая	ППУ	702,5	6569,3	2829,8	10101,7	12122,0	35,8	356,7	795,8	1188,3	1426,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м.: (инв.№30581)	367	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	706,5	6311,8	2718,9	9737,3	11684,7	491,7	4916,7	10980,0	16388,3	19666,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7): (расп. №2213 от 06.12.2018г.)	27	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	735,5	6824,5	2939,8	10499,8	12599,7	39,2	392,5	876,7	1308,3	1570,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК64- 5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/1: (инв.№31903)	39	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	794,7	7088,7	3053,6	10937,0	13124,4	42,5	424,2	946,7	1413,3	1696,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-64- 4 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30 лет Победы, 44/2: (инв.№31821)	19	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	679,0	6060,7	2610,8	9350,4	11220,5	18,3	186,7	416,7	621,7	746,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до внешней стены жилого дома по ул. Университетская, 27(мкр.20А):(№расп. №1923 от 27.11.2020 г.)	42	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	897,3	8331,6	3589,0	12817,9	15381,5	40,8	405,8	905,8	1352,5	1623,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения и попутного дренажа: (инв.№30658)	81	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	735,5	6824,5	2939,8	10499,8	12599,7	100,0	1000,8	2235,8	3336,7	4004,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом : (инв.№30644)	95	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	602,2	5591,7	2408,7	8602,6	10323,1	102,5	1025,0	2289,2	3416,7	4100,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источники	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС-1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от здания муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы №12, ул.Дзержинского 6Б (наружная стена здания), до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул.Дзержинского,14В: (инв.№31905)	39	2025	2025			Бесканальная	ППУ	734,5	6807,3	2932,4	10474,1	12569,0	35,0	352,5	786,7	1174,2	1409,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А": (инв.№30356)	29	2025	2025			Бесканальная	ППУ	732,3	6826,8	2940,8	10499,9	12599,9	26,7	269,2	601,7	897,5	1077,0
СГРЭС-1	Модернизация комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-9 мкр. 13: (инв.№3060)	27	2025	2025			Бесканальная	ППУ	1451,2	13496,6	5813,9	20761,8	24914,1	25,8	1510,8	701,7	2238,3	2686,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-70 в мкр. 8: (инв.№30293)	34	2025	2025			Бесканальная	ППУ	1915,8	17713,8	7630,6	27260,3	32712,3	61,7	615,0	1374,2	2050,8	2461,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-4 до ж.д. Пушкина, 17, ж.д. Островского, 28, ТК- 5, ж.д. Островского, 22, 26, 26/1, 26/2 в мкр. 15А: (инв.№71274)	50	2025	2025			Бесканальная	ППУ	113,3	1049,9	452,2	1615,4	1938,5	60,0	603,3	1347,5	2010,8	2413,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения от ТК-60-4 до ж/дома пр. Комсомольский 36 в мкр.27:(инв.№30959)	13	2025	2025			Бесканальная	ППУ	7,2	64,6	27,8	99,7	119,6	15,0	150,0	335,0	500,0	600,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-60 в мкр.27 : Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-1, ТК60-3, ТК60-4, ТК-60-5.(инв.№30139, 30150)	204	2025	2025			Бесканальная	ППУ	72,4	646,1	278,3	996,7	1196,1	304,2	3038,3	6785,0	10127,5	12153,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-4 до УТ-3, до ж.д. ул. Декабристов, 14, 12/1, 12 до	52	2025	2025			Бесканальная	ППУ	28264,9	0,0	0,0	28264,9	33917,9	100,0	998,3	2230,0	3328,3	3994,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. : (инв.№31533)																	
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1: (инв.№31427)	182	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	10561,1	0,0	10561,1	12673,3	153,3	1532,5	3422,5	5108,3	6130,0
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А": (инв.№986)	19	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	27694,3	0,0	27694,3	33233,2	25,0	246,7	550,8	822,5	987,0
СГРЭС- 1	Модернизация сете тепловодоснабжения от УТ-1 до УТ-10, ж.д.ул.Крылова, 41 в мкр. ПИКС: (инв.№529)	66	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	49056,7	0,0	49056,7	58868,0	108,3	1085,8	2425,0	3619,2	4343,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от ТК-61 3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому: (инв.№31819)	31	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	44783,1	0,0	44783,1	53739,7	27,5	275,8	615,0	918,3	1102,0
СГРЭС- 1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения ул.Быстринская, 24/2 в мкр. 33: (инв.№71396)	6	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	59979,6	0,0	59979,6	71975,6	5,0	47,5	105,8	158,3	190,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50- 2 до ТК50-5- ж.д. Быстринская, 24/1: (инв.№70036, 70037)	31	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	13189,2	0,0	13189,2	15827,1	30,0	302,5	675,0	1007,5	1209,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК50- 4 до узлов управления ж.д. ул.Быстринская, 22/1 и ул. Быстринская, 22 блок Г, В, мкр. 33: (инв.№71330)	4	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	2735,8	0,0	2735,8	3283,0	5,0	51,7	115,8	172,5	207,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-3 до УТ-4, УТ-6, УТ-7, ж.д. ул. Крылова, 23 в мкр. Пикс: (инв.№151)	113	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	3982,9	0,0	3982,9	4779,5	154,2	1540,0	3438,3	5132,5	6159,0
СГРЭС- 1	Участок сетей горячего водоснабжения от т. А (ТК-74- 2) до ТК-1" (подземно).	108	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	0,0	34898,7	34898,7	41878,5	109,2	1088,3	2431,7	3629,2	4355,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31623)	26	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	0,0	73321,6	73321,6	87985,9	28,3	283,3	632,5	944,2	1133,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31613)	34	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	0,0	66145,3	66145,3	79374,3	35,8	356,7	796,7	1189,2	1427,0
СГРЭС- 1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31650)	12	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	8470,7	75113,6	32356,6	115941,0	139129,2	30,0	301,7	673,3	1005,0	1206,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей горячего водоснабжения: (инв.№31611)	10	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	8089,2	71261,7	30697,3	110048,2	132057,8	9,2	87,5	12,5	109,2	131,0
СГРЭС- 1	Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит). (инв.№31621)	10	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	7674,3	68341,1	29439,2	105454,7	126545,6	9,2	90,0	200,8	300,0	360,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от УТ-2 до ж/д ул. Рабочая, 31 18 мкр.: (инв.№31371)	9	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	4535,3	40455,6	17427,0	62417,9	74901,5	12,5	121,7	271,7	405,8	487,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: (инв.№31618)	11	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	17133,6	152834,4	65836,4	235804,5	282965,4	10,8	105,8	235,8	352,5	423,0
СГРЭС- 1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: (инв.№31644)	47	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	5529,4	49323,2	21246,9	76099,6	91319,5	45,0	452,5	1010,8	1508,3	1810,0
СГРЭС- 1	Модернизация внутриквартальных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ- 8: (инв.№30553)	361	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	1170,5	20863,1	11234,0	33267,6	39921,1	521,7	5213,3	11642,5	17377,5	20853,0
СГРЭС- 1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: (инв.№30037)	31	2025	2025			Бесканальн ая	ППУ	0,0	1459,3	785,8	2245,0	2694,0	40,0	403,3	901,7	1345,0	1614,0
СГРЭС- 1	Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия		2024	2024				ППУ	105,0	975,0	420,0	1500,0	1800,0	0,0	2975,7	1602,3	4578,0	5493,6
СГРЭС- 1	Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина (с 2022г.)	73,5 62,8	2023	2023		500		ППУ	9341,2	82832,8	35681,8	127855,9	153427,1	744,9	6916,7	2979,5	10641,0	12769,2
СГРЭС- 1	Тепломагистраль №4 от 4ТК- 42 до 4ТК42А,вдоль ул.Нефтяников (с 2022г.) - Участок от неподвижной опоры №3 до 4ТК42Б	68	2023	2023	150	150		ППУ	8059,2	70997,8	30583,7	109640,6	131568,8	298,3	2769,7	1193,1	4261,0	5113,2

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источни к	Наименование участка	Длина участк а, м	Год реализац ии ПИР и ПСД	Год строительств а/ реконструкц ии	Существующ ий условный диаметр, мм	Перспективн ый условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозн ых ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
СГРЭС- 1	Сооружение: тепломагистраль №9 от врезки в тепломагистраль по пр. Пролетарский до ЦТП-64 в 20А мкр. - Отводящий дренаж на участке от 9ТК* до Кл сущ.	25	2023	2023	150	150		ППУ	27391,7	241307,8	103948,0	372647,4	447176,9	103,5	961,4	414,1	1479,0	1774,8
СГРЭС- 1	Сооружение: тепломагистраль №9 от врезки в тепломагистраль по пр. Пролетарский до ЦТП-78 в 32 мкр. - Отводящий дренаж на участке от 9ТК1Д до Кл сущ.	259,2 1,5	2023	2023				ППУ	22395,2	199768,0	86053,9	308217,1	369860,6	448,6	4165,2	1794,2	6408,0	7689,6
СГРЭС- 1	Сооружение: инженерные сети теплоснабжения, ул. 30 лет Победы	20	2023	2023	150	150		ППУ	8345,6	77495,0	33382,4	119223,0	143067,6	107,7	999,7	430,6	1538,0	1845,6
СГРЭС- 1	Компенсатор на участке от 8ТК2 до 8ТК3	32	2023	2023	400	400		ППУ	16378,2	152083,1	65512,7	233974,0	280768,8	241,9	2245,8	967,4	3455,0	4146,0
СГРЭС- 1	Участок от т.А (НО-25) до Н.О.-22 (Т1)	86	2023	2023	500	500		ППУ	17197,0	159686,8	68788,2	245672,0	294806,4	358,6	3330,0	1434,4	5123,0	6147,6
СГРЭС- 1	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-7 до ввода в ж.д. ул. Просвещения, 17	131	2023	2023				ППУ	6640,5	61661,6	26561,9	94864,0	113836,8	933,1	8664,5	3732,4	13330,0	15996,0
СГРЭС- 1	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК25- 1Г (ТК-7) до ж.д. ул. Дзержинского, 8, 8А (ТС)	12	2023	2023	150	150		ППУ	0,0	32584,5	21723,4	54308,0	65169,6	31,2	289,3	124,6	445,0	534,0
СГРЭС- 1	Участок сетей тепловодоснабжения от ТК25- 1Г (ТК-7) до ж.д. ул. Дзержинского, 8, 8А (ГВС)	12	2023	2023				ППУ	0,0	14689,4	10993,0	25682,4	30818,9	43,7	405,6	174,7	624,0	748,8
Итого по ЕТО №1		7150							231872	2110728	1007043	3349643	4019571	12774	129887	226167	368828	442593
Итого по муниципальному образованию		9242							243700, 0	2222062, 9	1055002, 5	3520765, 5	4224918, 5	154712, 5	1523859, 0	847921, 5	2526493, 0	3031791,6

6.6. Строительство и реконструкция насосных станций

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

Проектом актуализации предусматривается строительство подкачивающей насосной станции ПНС-2 в районе П-6 на тепломагистрали «ГРЭС-2–ВЖР» для обеспечения подключения новых потребителей в Восточном жилом районе. Также проектом актуализации предусматривается строительство подкачивающей насосной станции ПНС на тепловой сети к мкр 35 для обеспечения подключения новых потребителей в 35 и 35 А мкр. Западного жилого района.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута 2023-2035 гг. по подгруппе проектов 02.06 составят 21 646 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута 2023-2035 гг. по подгруппе проектов 02.06 составят 605 371,8 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

Таблица 6.6 - Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта	СГРЭС-1	2030	2030	631,0	5788,5	2493,5	8913,0	757,2	6946,2	2992,2	10695,6	3070,8	28514,9	12283,3	43869,0	52642,8
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта	СГРЭС-1	2031	2031	540,4	5254,8	2263,6	8058,8	648,5	6305,8	2716,3	9670,6	10502,3	97521,5	42009,2	150033,0	180039,6
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	СГРЭС-1	2026	2032	138,1	1342,7	578,4	2059,1	165,7	1611,2	694,1	2470,9	1817,0	17653,4	0,0	19470,4	23364,4
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	СГРЭС-1	2027	2033	175,4	1705,2	734,5	2615,1	210,4	2046,2	881,4	3138,1	0,0	0,0	27768,5	27768,5	33322,2
Итого по ЕТО №1				1484,9	14091,1	6070,0	21646,0	1781,8	16909,4	7284,0	25975,2	15390,1	143689,7	82061,0	241140,8	289369,0
Итого по муниципальному образованию				1484,9	14091,1	6070,0	21646,0	1781,8	16909,4	7284,0	25975,2	15390,1	143689,7	82061,0	241140,8	289369,0

Таблица 6.7 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах, без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных</u> <u>ценах, с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																
Модернизация системы ГВС ИТП-50 с разработкой рабочей документации. (инв.№10227)	СГРЭС-1	2023	2023	0,0	2657,4	1430,9	4088,3	0,0	3188,9	1717,1	4906,0	85,0	651,7	225,8	962,5	1155,0

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах, без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных</u> <u>ценах, с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Модернизация циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №36 с установкой шкафов управления с 2 частотными преобразователями. (инв.№ 10172)	СГРЭС-1	2023	2023	0,0	718,1	386,6	1104,7	0,0	861,7	464,0	1325,6	0,0	2543,3	122,5	2665,8	3199,0
Модернизация циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №51 с ШУН 2 ЧП. (инв.№ 10067)	СГРЭС-1	2024	2024	1510,0	23705,8	12764,7	37980,5	1812,0	28447,0	15317,6	45576,6	0,0	1489,2	75,0	1564,2	1877,0
Модернизация циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №38, 40, 73 с ШУН с 2 ЧП. (инв. №10230,10171,10055)	СГРЭС-1	2025	2025	0,0	1183,2	637,1	1820,3	0,0	1419,8	764,5	2184,3	0,0	8384,2	384,2	8768,3	10522,0
Модернизация ЦТП №24, 50 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ). (инв.10132,10314)	СГРЭС-1	2023	2023	1232,0	54699,7	29453,7	85385,3	1478,4	65639,6	35344,4	102462,4	0,0	1090,0	56,7	1146,7	1376,0
Модернизация ЦТП №33, 47 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ). (инв.№10170,10168)	СГРЭС-1	2024	2024	0,0	1597,0	859,9	2456,9	0,0	1916,4	1031,9	2948,2	0,0	1140,8	74,2	1215,0	1458,0
Модернизация ЦТП №75, 56 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ). (инв.№10334,10056)	СГРЭС-1	2025	2025	0,0	716,6	385,9	1102,5	0,0	860,0	463,1	1323,0	0,0	1029,2	68,3	1097,5	1317,0
Замена корректирующих насосов системы ТС	СГРЭС-1	2024	2024	7873,2	69815,3	30074,3	107762,8	9447,9	83778,3	36089,1	129315,3	0,0	3095,3	1666,7	4762,0	5714,4
Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП	СГРЭС-1	2024	2024	7978,7	70751,0	30477,4	109207,2	9574,5	84901,2	36572,8	131048,6	0,0	323,7	174,3	498,0	597,6

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>с НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия	СГРЭС-1	2023	2023	0,0	9996,7	8301,7	18298,3	0,0	11996,0	9962,0	21958,0	1015,1	9425,7	4060,3	14501,0	17401,2
Замена теплообменного оборудования ГВС на ИТП, Майская, 10	СГРЭС-1	2023	2023	2897,0	25689,1	11066,1	39652,1	3476,4	30826,9	13279,3	47582,5	71,1	660,4	284,5	1016,0	1219,2
Модернизация системы отопления и ГВС с разработкой рабочей документации (ИТП 50)	СГРЭС-1	2023	2023	9907,8	87857,2	37846,2	135611,2	11889,4	105428,6	45415,4	162733,4	104,5	970,5	418,0	1493,0	1791,6
Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4кВ с приобретением электрооборудования и пуско-наладочными работами (ЦТП-67,68)	СГРЭС-1	2023	2023	1714,2	15903,9	0,0	17618,1	2057,0	19084,7	0,0	21141,7	133,6	1240,2	534,2	1908,0	2289,6
Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4кВ с пуско-наладочными работами (Административно-хозяйственное здание по ул. Нефтяников, 24, диспетчерская по пр.Комсомольский, 6б, сооружение 1) (ТС)	СГРЭС-1	2023	2023	0,0	0,0	25016,6	25016,6	0,0	0,0	30020,0	30020,0	97,7	907,4	390,9	1396,0	1675,2
Монтаж вводно-распределительного устройства ВРУ 0,4кВ с пуско-наладочными работами (Административно-хозяйственное здание по ул. Нефтяников, 24, диспетчерская по пр.Комсомольский, 6б, сооружение 1) (ГВС)	СГРЭС-1	2023	2023	333,1	3109,9	1339,7	4782,6	399,7	3731,9	1607,6	5739,2	45,6	423,8	182,6	652,0	782,4
Обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации (ЛКСУ) (ЦТП-24, 50)	СГРЭС-1	2023	2023	238,6	2217,3	955,1	3411,0	286,3	2660,7	1146,2	4093,2	80,3	745,6	321,2	1147,0	1376,4
Вывод данных с узлов учета электроэнергии в систему АПК "Телескоп+" (Административно-бытовой корпус по ул.Геологов, 2а, теплая стоянка по ул.Профсоюзов, 69/1, сооружение 2, нежилое здание ЦТП №105, контрольно-распределительный	СГРЭС-1	2023	2023	730,5	6530,0	2812,9	10073,4	876,5	7836,1	3375,5	12088,1	39,3	364,7	157,1	561,0	673,2

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																
Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах</u> , <u>без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в в прогнозных ценах , <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
пункт № 73, контрольно- распределительный пункт №5)																
Итого по ЕТО №2				34415,1	377148,1	193808,7	605371,8	41298,1	452577,7	232570,4	726446,1	1672,2	34485,4	9196,4	45354,0	54424,8
Итого по муниципальному образованию				34415,1	377148,1	193808,7	605371,8	41298,1	452577,7	232570,4	726446,1	1672,2	34485,4	9196,4	45354,0	54424,8

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

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

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

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

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

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.201 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №555629), 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.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

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

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1															
СГРЭС-1															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1751,693	1684,204	1712,360	1737,035	1793,816	1845,527	1877,322	1885,247	1906,471	1907,808	1916,733	1927,464	1933,244	1943,250
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,750	15,200	13,322	13,424	13,982	13,576	13,661	13,740	13,659	13,686	13,695	13,680	13,687	13,687
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	16870,2	16870,2	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4	16449,4
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1114,5	1073,7	1087,9	1100,3	1128,8	1154,7	1170,7	1174,7	1185,3	1186,0	1190,5	1195,9	1198,8	1203,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	15755,8	15796,5	15361,6	15349,2	15320,7	15294,7	15278,7	15274,8	15264,1	15263,4	15258,9	15253,6	15250,7	15245,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	5438,4	5285,7	5164,4	5088,9	5092,6	5056,7	5031,2	5025,7	4995,6	5002,6	4995,5	4985,3	4984,2	4975,4
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	5173,0	5031,2	4905,7	4828,3	4823,9	4780,5	4751,5	4744,9	4711,6	4718,4	4710,0	4698,2	4696,2	4685,9
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	265,4	254,5	258,7	260,6	268,7	276,2	279,6	280,8	284,0	284,2	285,5	287,1	288,0	289,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	306,6	298,2	298,2	293,5	293,3	290,6	288,9	288,5	286,4	286,8	286,3	285,6	285,5	284,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,7	144,3	144,3	143,2	143,0	142,9	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	322,1	321,4	321,4	316,3	316,0	313,2	311,3	310,9	308,7	309,1	308,6	307,8	307,7	307,0
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с реконструкцией оборудования и дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,5	151,1	151,1	150,0	149,8	149,7	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с реконструкцией оборудования										
СГРЭС-2															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	871,729	896,350	877,574	924,605	943,290	1008,118	1117,724	1141,996	1158,834	1170,078	1176,659	1183,689	1189,557	1199,035
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,397	12,220	12,767	12,461	12,483	12,570	12,505	12,519	12,531	12,518	12,523	12,524	12,522	12,523
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	24830,6	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4	23112,4
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	393,1	401,9	393,4	414,5	422,9	452,0	501,3	512,2	519,7	524,8	527,7	530,9	533,5	537,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	24437,5	22710,6	22719,0	22697,9	22689,5	22660,4	22611,2	22600,3	22592,7	22587,6	22584,7	22581,5	22578,9	22574,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	7548,7	7057,4	7054,3	6972,3	6906,9	6861,8	6826,2	6818,9	6790,6	6781,2	6778,2	6766,3	6761,0	6736,7
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	7405,4	6909,2	6909,2	6819,4	6751,0	6695,2	6641,5	6630,1	6599,0	6587,8	6583,7	6570,7	6564,4	6538,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	143,3	148,2	145,1	152,8	155,9	166,6	184,8	188,8	191,6	193,4	194,5	195,7	196,6	198,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	298,2	298,9	298,9	295,1	292,1	289,7	287,4	286,9	285,5	285,0	284,9	284,3	284,0	282,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,2	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	306,2	306,9	306,9	302,9	299,9	297,4	295,0	294,5	293,1	292,6	292,4	291,9	291,6	290,4
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,4	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Причина изменения		Факт	Норматив												
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии															
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2623,422	2580,554	2589,934	2661,641	2737,106	2853,644	2995,046	3027,243	3065,304	3077,886	3093,392	3111,153	3122,801	3142,285
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,147	27,420	26,089	25,885	26,465	26,146	26,165	26,259	26,190	26,205	26,218	26,204	26,209	26,210
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	41700,9	39982,7	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9	39561,9
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1507,6	1475,6	1481,3	1514,8	1551,7	1606,8	1672,0	1686,9	1705,1	1710,8	1718,2	1726,8	1732,3	1741,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	40193,3	38507,1	38080,6	38047,0	38010,1	37955,1	37889,9	37875,0	37856,8	37851,1	37843,6	37835,1	37829,5	37820,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у.т}	12987,1	12343,0	12218,7	12061,2	11999,5	11918,5	11857,4	11844,6	11786,2	11783,8	11773,7	11751,6	11745,2	11712,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у.т}	12578,5	11940,4	11814,9	11647,8	11574,9	11475,7	11393,0	11375,0	11310,6	11306,2	11293,7	11268,9	11260,6	11224,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	408,7	402,6	403,8	413,4	424,6	442,9	464,4	469,6	475,5	477,6	480,0	482,8	484,6	487,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,6	298,6	298,6	294,4	292,6	290,1	288,0	287,5	285,9	285,8	285,5	284,8	284,6	283,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,6	141,5	141,6	140,8	140,7	140,6	140,1	140,1	140,1	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,5	312,8	312,8	308,3	306,4	303,8	301,6	301,1	299,4	299,3	299,0	298,3	298,1	297,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,8	156,0	155,9	155,3	155,1	155,2	155,1	155,1	155,1	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	5964,9	9644,8	9508,1	9694,3	10121,7	10517,3	10761,8	10831,9	11000,9	7484,6	7537,4	7599,3	7636,2	7694,6
66	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4518,5	4802,7	5136,8	5336,3	5650,8
4	Котельная №1	газ	11153,3	11038,8	10935,0	11106,0	11097,4	11089,8	11080,2	11071,7	11063,2	11054,4	11045,9	11037,4	11226,3	11217,7
5	Котельная №2	газ	19527,8	20423,5	22326,6	24937,8	24913,1	24892,0	24868,6	25106,1	25492,3	26609,1	26620,1	26596,3	26572,6	26548,9
6	Котельная №3	газ	25852,5	27506,1	28573,9	29092,5	29071,1	29052,6	29032,3	29012,4	28993,0	28973,4	28953,9	28934,7	28915,4	28896,3
7	Котельная №5	газ	2512,8	2160,2	3122,6	2661,5	2652,7	2649,4	2644,7	2639,2	2634,7	2629,8	2670,8	2666,1	2661,2	2702,0
8	Котельная №6	газ	1805,2	1802,1	1816,2	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0	2801,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная №7	газ	1939,1	2529,4	1854,2	1567,2	1564,7	1564,9	1564,4	1563,5	1563,1	1562,5	1561,9	1561,4	1560,8	1560,2
10	Котельная №9	газ	1206,7	1237,7	1175,6	1176,4	1174,9	1175,0	1174,8	1174,3	1174,1	1173,8	1173,4	1173,1	1172,8	1172,5
11	Котельная №13	газ	1967,7	1454,7	1982,8	1979,9	1977,0	1974,1	1971,2	1968,4	1965,5	1962,7	1959,9	1957,1	1954,3	1951,6
12	Котельная №14	газ	21875,1	22229,8	24090,1	24071,1	24052,6	24034,3	24435,8	24417,3	24398,8	24380,4	24362,1	24343,9	27167,3	27147,2
13	Котельная №21	газ	1339,8	1350,4	1373,3	1372,6	1371,9	1371,3	1370,6	1369,9	1369,2	1368,5	1367,9	1367,2	1366,5	1365,9
14	Котельная №22 "Олимпия"	газ	596,5	661,3	800,1	1084,0	1982,1	1980,3	1978,4	1976,5	1974,7	1972,9	1971,0	1969,2	1967,4	1965,6
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	газ	1170,6	1186,6	1132,6	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5
16	Котельная №24 "Нефтяник"	газ	365,3	387,8	360,8	360,7	360,6	360,5	360,4	360,3	360,2	360,1	360,0	359,9	359,8	359,7
17	Котельная №25 п. Лесной	ЭЭ	90,2	46,1	80,2	80,4	79,6	79,5	79,2	78,9	78,6	78,3	78,0	77,7	77,4	77,1
18	Котельная №26 "Набережный"	газ	633,3	670,4	637,0	636,6	636,2	635,8	635,4	635,0	634,6	634,3	633,9	633,5	633,1	632,7
19	Котельная №27 "Набережный"	газ	269,2	284,9	270,7	270,6	270,4	270,2	270,1	269,9	269,8	269,6	269,4	269,3	269,1	268,9
20	Котельная №28 п. Юность	газ	2459,6	1564,4	2713,9	3359,4	3712,0	4400,2	5156,2	7613,3	17045,1	19146,0	21890,7	24157,5	26773,5	28778,0
21	Котельная №29 п. Тасжный	газ	746,0	745,7	857,6	857,6	855,3	855,2	1155,9	1154,6	1153,7	1152,5	1151,4	1172,3	1171,2	1170,1
22	Котельная №30 п. Лунный	газ	1906,3	1357,0	1488,9	1487,4	1485,9	1484,4	1697,2	1695,5	1693,8	1692,2	1690,5	1688,8	1687,2	1685,5
23	Котельная №32 п. Снежный	газ	72,4	57,8	65,4	65,4	65,4	65,3	65,3	65,3	65,3	65,2	65,2	65,2	65,1	65,1
24	Котельная №33 п. Снежный	газ	838,5	797,8	787,6	787,4	786,7	786,5	786,2	785,7	785,4	785,1	784,7	784,4	784,0	783,7
25	Котельная №34 Крылова, 40	газ	138,4	139,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	газ	232,2	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7
28	Котельная №3	газ	1160,2	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0
29	Котельная №4	газ	448,8	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4	1206,4
30	Котельная №5	газ	2429,4	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7	2126,7
31	Котельная №6	газ	477,0	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2	520,2
32	Котельная №7	газ	1031,2	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0	1105,0
33	Котельная №8	газ	661,5	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2	772,2
34	Котельная №9	газ	1774,0	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9	1944,9
35	Котельная №10	газ	4646,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9	5221,9
36	Котельная №12	газ	5146,1	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6	5596,6
37	Котельная №14	газ	924,7	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
38	Котельная №15	газ	1852,5	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2	2118,2
39	Котельная №16	газ	220,8	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
40	Котельная №17	газ	940,8	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5	1005,5
41	Котельная №19	газ	4535,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0	4421,0
42	Котельная №22	газ	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2
43	Котельная К-45	газ	22975,5	28486,3	28476,0	31920,1	36875,4	38318,4	44007,5	46851,2	47590,3	49674,8	52449,5	54610,2	56197,8	57784,4
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	346,6	346,5	346,5	346,5	346,4	346,4	346,3	346,3	346,2	346,2	346,2	346,1	346,1	346,0
Всего природный газ		газ	154843,2	167632,6	174426,2	183250,1	189788,5	192239,0	199778,5	205323,4	215989,1	222231,5	228083,7	232844,6	240239,1	244162,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	90,2	46,1	80,2	80,4	79,6	79,5	79,2	78,9	78,6	78,3	78,0	77,7	77,4	77,1
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154933,4	167678,6	174506,4	183330,5	189868,2	192318,5	199857,8	205402,2	216067,7	222309,8	228161,7	232922,3	240316,5	244239,7

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	газ	5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1
Всего природный газ		газ	5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			5935,0	5932,0	5929,0	5926,0	5923,1	5920,1	5917,2	5914,3	5911,4	5908,5	5905,6	5902,7	5899,9	5897,1

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	газ	2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5
Всего природный газ		газ	2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2369,0	2368,4	2367,8	2367,2	2366,6	2366,0	2365,5	2364,9	2364,3	2363,7	2363,2	2362,6	2362,1	2361,5

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	газ	3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2
Всего природный газ		газ	3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			3010,0	3009,9	3009,7	3009,6	3009,4	3009,3	3009,1	3009,0	3008,9	3008,7	3008,6	3008,5	3008,3	3008,2

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	газ	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9
Всего природный газ		газ	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9	1998,9

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	газ	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6
Всего природный газ		газ	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6	875,6

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Котельная АО «Горремстрой»	газ	259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1
Всего природный газ		газ	259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			259,7	259,6	259,6	259,5	259,5	259,5	259,4	259,4	259,3	259,3	259,3	259,2	259,2	259,1

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная ООО «Технические системы»	газ	357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2
Всего природный газ		газ	357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			357,1	357,0	357,0	356,9	356,8	356,8	356,7	356,6	356,5	356,5	356,4	356,3	356,3	356,2

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	газ	719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1
Всего природный газ		газ	719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого			719,7	719,3	719,0	718,6	718,3	717,9	717,6	717,2	716,9	716,5	716,2	715,8	715,5	715,1

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	газ	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2
Всего природный газ		газ	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2

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

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Новая котельная №15 кв. П-9	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1	2235,1
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	7954,1	11464,1	14921,0	20281,1	20755,6	21432,8	21907,4	22002,7
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4	1786,4
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5	1644,5
58	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	851,6	1277,4	1623,0	1623,0	1623,0	1623,0	1623,0
59	Новая котельная мкр. СЗП1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1270,4	29666,7	30963,1	33092,5
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	642,3	5955,9	6464,7	6973,5	6973,5	12287,0	12287,0
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	1125,0	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2
62	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	1125,0	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2	1332,2
63	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9848,0	10948,5	14733,4	14733,4	14733,4	14733,4	14733,4
64	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7928,7	20366,8	34751,3	34751,3	34751,3	34751,3	34751,3
65	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	267,0	312,8	312,8	312,8	576,1	576,1
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	10189,2	33143,8	61652,5	86496,6	88750,4	117823,9	125171,6	127396,4
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	5318,9	6640,4	10189,2	33143,8	61652,5	86496,6	88750,4	117823,9	125171,6	127396,4

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

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

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

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

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	СГРЭС-1	г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1	газ	газ	газ	газ
2	Котельная ПКТС	г. Сургут, ул. Мира, д.40	газ	-	газ	-
3	СГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	газ	газ	газ	газ
4	Котельная №1	г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6	газ	газ	газ	газ
5	Котельная №2	г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4	газ	газ	газ	газ
6	Котельная №3	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	газ	газ	газ	газ
7	Котельная №5	п. Дорожный	газ	-	газ	-
8	Котельная №6	Заячий остров	газ	-	газ	-
9	Котельная №7	8-ой пром.узел, ул.Индустриальная	газ	-	газ	-
10	Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	газ	дизель	газ	дизель
11	Котельная №13	р-н ж/д, ул. Западная 1/1	газ	дизель	газ	дизель
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	дизель	газ	дизель
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	газ	дизель	газ	дизель
16	Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	газ	-	газ	-
17	Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	электроэнергия	-	электроэнергия	-
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	Котельная №29 п. Тасжый	п. Тасжый	газ	-	газ	-
22	Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	газ	-	газ	-
23	Котельная №32 п. Снежный	п. Снежный	газ	дизель	газ	дизель
24	Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	газ	дизель	газ	дизель
25	Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	газ	дизель	газ	дизель
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	газ	-	газ	-
27	Котельная №1	г. Сургут, Аэропорт	газ	-	газ	-
28	Котельная №3	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
29	Котельная №4	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	газ	-	газ	-
30	Котельная №5	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	газ	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
31	Котельная №6	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	газ	-	газ	-
32	Котельная №7	г. Сургут, Заячий остров, 6	газ	-	газ	-
33	Котельная №8	г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4	газ	-	газ	-
34	Котельная №9	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	газ	-	газ	-
35	Котельная №10	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	газ	-	газ	-
36	Котельная №12	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	газ	-	газ	-
37	Котельная №14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	газ	-	газ	-
38	Котельная №15	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	газ	-	газ	-
39	Котельная №16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	газ	-	газ	-
40	Котельная №17	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	газ	-	газ	-
41	Котельная №19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	газ	-	газ	-
42	Котельная №22	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	газ	-	газ	-
43	Котельная К-45	г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	газ	-	газ	-
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5	газ	-	газ	-
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	г. Сургут, ул. Производственная, 17	газ	-	газ	-
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	газ	-	газ	-
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	газ	-	газ	-
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	газ	-	газ	-
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	газ	-	газ	-
50	Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	газ	-	газ	-
51	Котельная ООО «Технические системы»	г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1	газ	-	газ	-
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	газ	-	газ	-
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	газ	-	газ	-
54	Новая котельная №15 кв. П-9	г. Сургут, П-9	-	-	газ	-
55	Новая котельная мкр. 51	г. Сургут, 31 мкр.	-	-	газ	-

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	г. Сургут, 35 мкр.	-	-	газ	-
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
58	Новая БМК 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
59	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	г. Сургут, Центральный жилой р-н	-	-	газ	-
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №1	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная НТЦ №2	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
65	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
66	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-

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

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 СГРЭС-1 филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023
2.1.	природный газ	ккал/м3	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023	8023
Теплоисточник №2 Котельная ПКТС ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №66 Новая пиковая котельная в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №3 СГРЭС-2 ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072
2.1.	природный газ	ккал/м3	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072	8072
Теплоисточник №4 Котельная №1 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №5 Котельная №2 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	уголь	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №6 Котельная №3 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №7 Котельная №5 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №8 Котельная №6 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №9 Котельная №7 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №10 Котельная №9 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №11 Котельная №13 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №12 Котельная №14 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №13 Котельная №21 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №14 Котельная №22 "Олимпия" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №15 Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №16 Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №17 Котельная №25 п. Лесной СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кВт	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	природный газ	ккал/кВт	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №18 Котельная №26 "Набережный" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №19 Котельная №27 "Набережный" СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №20 Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №21 Котельная №29 п. Таежный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №22 Котельная №30 п. Лунный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №23 Котельная №32 п. Снежный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №24 Котельная №33 п. Снежный СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №25 Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №26 Котельная №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП "ГТС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №27 Котельная №1 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №28 Котельная №3 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №29 Котельная №4 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8020	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8020	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №30 Котельная №5 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8010	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8010	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №31 Котельная №6 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №32 Котельная №7 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №33 Котельная №8 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №34 Котельная №9 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №35 Котельная №10 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №36 Котельная №12 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №37 Котельная №14 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №38 Котельная №15 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8015	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8015	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №39 Котельная №16 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №40 Котельная №17 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №41 Котельная №19 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
2.1.	природный газ	ккал/м3	8012	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036	8036
Теплоисточник №42 Котельная №22 ПАО "Сургутнефтегаз" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031
2.1.	уголь	ккал/м3	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031	8031
Теплоисточник №43 Котельная К-45 ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
2.1.	природный газ	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
Теплоисточник №44 Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) ООО "СГЭС" в зоне ЕТО №1,2,3																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
2.1.	природный газ	ккал/м3	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034	8034
Теплоисточник №45 Котельная ООО "Газпром энерго" ООО "Газпром энерго" в зоне ЕТО №4																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075
2.1.	природный газ	ккал/м3	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075	8075
Теплоисточник №46 Котельная АО «Аэропорт Сургут» АО "Аэропорт Сургут" в зоне ЕТО №5																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №47 Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" СГМУП "Сургутский Хлебозавод" в зоне ЕТО №6																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051
2.1.	природный газ	ккал/м3	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051	8051
Теплоисточник №48 Котельная ООО УК "СЗТК" ООО "ОРИОН" в зоне ЕТО №7																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №49 Котельная ООО «ТВС-сервис» ООО "ТВС-сервис" в зоне ЕТО №8																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №50 Котельная АО «Горремстрой» АО "Горремстрой" в зоне ЕТО №9																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №51 Котельная ООО «Технические системы» ООО "Технические системы" в зоне ЕТО №10																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071
2.1.	природный газ	ккал/м3	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071	8071
Теплоисточник №52 Котельная ООО «СКАТ-База» ООО "СКАТ-База" в зоне ЕТО №11																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №53 Котельная ООО "ТехСтрой" ООО "ТехСтрой" в зоне ЕТО №12																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №54 Новая котельная №15 кв. П-9 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №55 Новая котельная мкр. 51 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №56 Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №57 Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №58 Новая БМК 48 мкр. в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №59 Новая котельная мкр. СЗП1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №60 Новая котельная ЦЖ-1,1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №61 Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №62 Новая котельная НТЦ №1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №63 Новая котельная НТЦ №2 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №64 Новая котельная кв. Пойма-2 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №65 Новая котельная кв. П-12 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	0	0	0	0	0	0	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

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

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

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

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

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

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения составляет 13 лет – 2023-2035 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2023 г. приведены в Обосновывающих материалах к настоящей актуализации схемы теплоснабжения:

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Стоимости мероприятий настоящей актуализации схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2023 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Сургута на период 2023-2035 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **12 527 633** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №1:

- - ООО «СГЭС» – 4 256 678 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.), в т.ч.:
 - в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2) – 3 515 016 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
 - в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» – 741 661 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" – 802 587 тыс. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС, в ценах 2023 г.);

2. ЕТО №2:

- - СГМУП "Городские тепловые сети" – 2 857 173 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

3. - Неопределенная ЕТО:

- - ТСО не определена – 4 611 195 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты в целом по городу													
Всего стоимость проектов	877 121	1 133 522	1 387 928	1 528 516	805 571	1 024 513	1 501 743	1 239 518	901 025	424 703	756 883	577 138	369 452
Всего смета проектов накопленным итогом	877 121	2 010 643	3 398 571	4 927 087	5 732 658	6 757 171	8 258 915	9 498 433	10 399 457	10 824 160	11 581 043	12 158 181	12 527 633
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"													
Всего стоимость группы проектов	162 921	562 881	743 960	924 013	154 566	213 638	589 682	242 503	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	162 921	725 802	1 469 762	2 393 775	2 548 341	2 761 978	3 351 660	3 594 164	3 594 164	3 594 164	3 594 164	3 594 164	3 594 164
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	110 186	365 561	434 983	424 437	69 775	213 638	589 682	242 503	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	110 186	475 748	910 731	1 335 168	1 404 942	1 618 580	2 208 262	2 450 765	2 450 765	2 450 765	2 450 765	2 450 765	2 450 765
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	6 290	42 979	41 308	71 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	6 290	49 269	90 576	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071	162 071
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	46 445	142 361	267 669	428 082	84 791	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	46 445	188 806	456 475	884 557	969 348	969 348	969 348	969 348	969 348	969 348	969 348	969 348	969 348
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	0	11 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980	11 980
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"													
Всего стоимость группы проектов	714 200	570 641	643 969	604 503	651 005	810 876	912 061	997 015	901 025	424 703	756 883	577 138	369 452
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	714 200	1 284 841	1 928 810	2 533 312	3 184 318	3 995 193	4 907 254	5 904 269	6 805 293	7 229 996	7 986 879	8 564 017	8 933 469
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	411 750	388 604	418 545	404 103	412 068	525 643	628 771	717 140	711 616	190 949	564 228	247 496	137 121
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	411 750	800 354	1 218 899	1 623 002	2 035 070	2 560 714	3 189 485	3 906 625	4 618 241	4 809 190	5 373 418	5 620 914	5 758 035
Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"													
Всего стоимость подгруппы проектов	39 460	29 001	94 670	107 633	118 453	101 001	97 175	92 950	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	39 460	68 460	163 130	270 763	389 216	490 217	587 392	680 342	680 342	680 342	680 342	680 342	680 342
Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"													
Всего стоимость подгруппы проектов	235 541	145 453	121 866	76 125	97 724	184 231	186 115	155 136	84 490	233 754	192 655	329 642	232 331
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	235 541	380 994	502 859	578 984	676 708	860 939	1 047 054	1 202 190	1 286 680	1 520 434	1 713 089	2 042 731	2 275 062
Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"													
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"													
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	16 641	22 761	0	0	31 789	104 918	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	16 641	39 402	39 402	39 402	71 191	176 110	176 110	176 110	176 110	176 110
Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"													
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"													
Всего стоимость подгруппы проектов	27 449	7 584	8 888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	27 449	35 033	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921	43 921

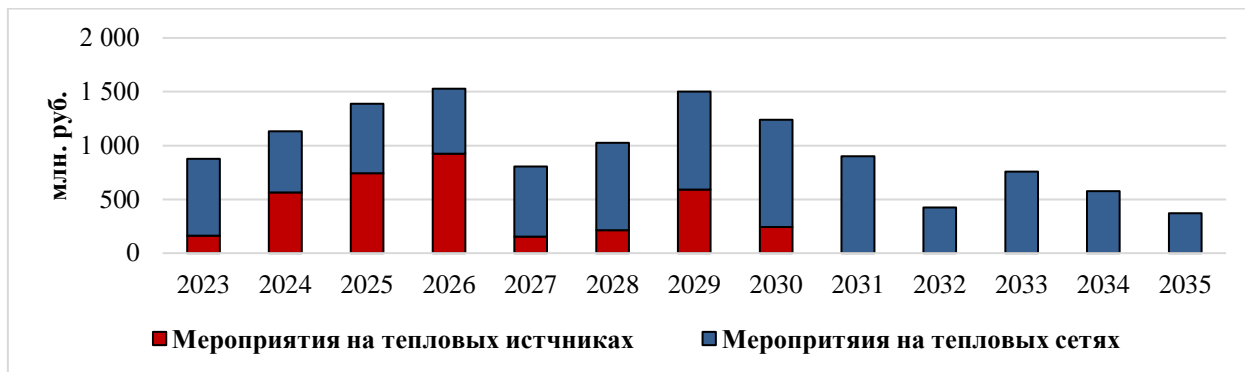


Рисунок 9.1 – Динамика инвестиций в г. Сургуте на период до 2035 г. ((в ценах 2023 г., без НДС))

Основная часть стоимости мероприятий (40%) запланирована на объектах в зоне деятельности ЕТО №1. Вторая основная часть стоимости мероприятий (37%) запланирована на строительство тепловых источников и тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №XXX.

Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

Наименование	Объем инвестиций (в ценах 2023 г., без НДС), тыс. руб.	%
ЕТО №1 (ООО"СГЭС")	5 059 265	40%
ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")	2 857 173	23%
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)	4 611 195	37%
Итого	12 527 633	100%

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

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

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

Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозныхценах., с НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб., с НДС												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ООО"СГЭС")														
ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2)	484 563	0	44 786	96 583	218 863	124 331	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)	112 515	49 389	44 601	18 525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1"	1 079 114	24 565	250 528	322 696	481 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")														
СГМУП "ГТС"	250 921	85 387	165 534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)														
ТСО не определена (в зоне ЕТО №XXX)	3 162 935	36 164	209 216	556 793	594 875	102 312	326 198	936 658	400 718	0	0	0	0	0
ИТОГО	5 090 048	195 505	714 665	994 597	1 295 063	226 643	326 198	936 658	400 718	0	0	0	0	0

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

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

Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозныхценах., с НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб., с НДС												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ООО"СГЭС")														
ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2)	5 109 594	144 802	260 544	316 388	367 545	434 265	462 570	449 981	462 472	325 596	418 058	359 110	640 504	467 758
ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)	1 007 385	113 311	5 941	91 488	118 577	49 195	155 405	76 262	24 496	64 491	96 322	79 660	66 596	65 642
Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")														
СГМУП "ГТС"	3 864 742	596 704	424 688	420 142	300 907	431 682	484 922	168 712	314 249	115 645	127 987	146 551	188 021	144 534
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)														
ТСО не определена (в зоне ЕТО №XXX)	4 174 142	2 223	33 346	32 902	60 219	39 440	135 211	753 773	846 274	1 043 145	117 126	822 755	221 834	65 893
ИТОГО	14 155 862	857 040	724 518	860 919	847 249	954 581	1 238 108	1 448 728	1 647 491	1 548 876	759 493	1 408 076	1 116 955	743 828

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

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

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

В разделе 7 и главе 9 отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

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

Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности

№ пп	Наименование	ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»	ПАО "ОГК-2"	СГМУП «ГТС»
		-	К-45	-	-
	Объем инвестиций (без учета бюджетных средств)	5 594 157	1 119 900	1 079 114	4 100 256
	Горизонт планирования	2 054	2 054	2 054	2 054
	Ставка дисконтирования	11,5%	11,5%	10,5%	11,5%
1	Статические показатели				
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (2023 г.) (PBP)	14,2	6,4	29,0	7,7
2	Дисконтные показатели				
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	-79 525	146 001	-383 402	375 598
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)	1,0	1,1	0,6	1,1
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (2023 г.) (DPBP)	нет	8,0	нет	11,0

Положительное значение NPV достигается по ТСО с большим объемом инвестиций, финансируемых за счет платы за подключение или прибыли в тарифе на тепловую энергию..

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

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

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

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

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1 источник	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		СГМУП «ГТС»	источники, сети			
		ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1 источник			
		ПАО «Сургутнефтегаз»	источники, сети			
		ООО «СГЭС»	сети			
		ООО «Сибпромстрой №18»	сети			
6	7) Котельная №5	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)
7	8) Котельная №6	СГМУП «ГТС»	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)
8	9) Котельная №7 30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2 3	1) СГМУП «ГТС» 2) 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)
		ПАО «Сургутнефтегаз»	источники, сети			
9	10) Котельная №9	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)
10	11) Котельная №13 12) Котельная №14 43) Котельная К-45	СГМУП «ГТС»	источники, сети	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			
		ООО «СГЭС»	источник, сети			
12	13) Котельная №21	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	2) СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
13	14) Котельная №22 "Олимпия"	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец"	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
15	16) Котельная №24 "Нефтяник"	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
16	17) Котельная №25 п. Лесной	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
17	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
18	20) Котельная №28 п. Юность	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
19	21) Котельная №29 п. Таежный	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
20	22) Котельная №30 п. Лунный	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
21	23) Котельная №32 п. Снежный 24) Котельная №33 п. Снежный	СГМУП «ГТС»	источники, сети			
22	25) Котельная №34 Крылова, 40	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
23	26) Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
24	27) 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)
50	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
26	30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
27	31) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
28	32) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
30	34) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
31	35) Котельная №10 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
32	36) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
33	37) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
34	38) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
35	39) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
36	40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
37	41) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
38	42) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			
40	44) 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)
41	45) 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)
42	46) 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)
43	47) Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	источник, сети	6	СГМУП «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)
44	48) Котельная ООО УК «СЗТК»	ООО «ОРИОН»	источник, сети	7	ООО «ОРИОН»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
45	49) 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)
46	50) 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)
47	51) Котельная ООО «Технические системы»	ООО «Технические системы»	источник, сети	10	ООО «Технические системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
48	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	источник, сети	11	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)
49	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	источник, сети	12	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)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

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

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Описание зоны действия ЕТО
1	ООО «СГЭС»	1, 10, 40	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Системы теплоснабжения от 2 собственных котельных.
2	СГМУП «ГТС»	1, 6-10, 12-23	Система теплоснабжения комплекса СГРЭС-1 - ПКТС. Система теплоснабжения от СГРЭС-2. 20 системы теплоснабжения от 23 муниципальных котельных.
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 8, 24, 50, 26-28, 30-38	16 систем теплоснабжения от котельных ПАО «Сургутнефтегаз»
4	ООО «Газпром энерго»	41	Система теплоснабжения от котельной ООО «Газпром энерго»
5	АО «Аэропорт Сургут»	42	Система теплоснабжения от котельной АО «Аэропорт Сургут»
6	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	43	Система теплоснабжения от котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод»
7	ООО «ОРИОН»	44	Система теплоснабжения от котельной ООО УК «СЗТК»
8	ООО «ТВС-сервис»	45	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТВС-сервис»
9	АО «Горремстрой»	46	Система теплоснабжения от котельной АО «Горремстрой»
10	ООО «Технические системы»	47	Система теплоснабжения от котельной ООО «Технические системы»
11	ООО «СКАТ-База»	48	Система теплоснабжения от котельной ООО «СКАТ-База»
12	ООО «ТехСтрой»	49	Система теплоснабжения от котельной ООО «ТехСтрой»

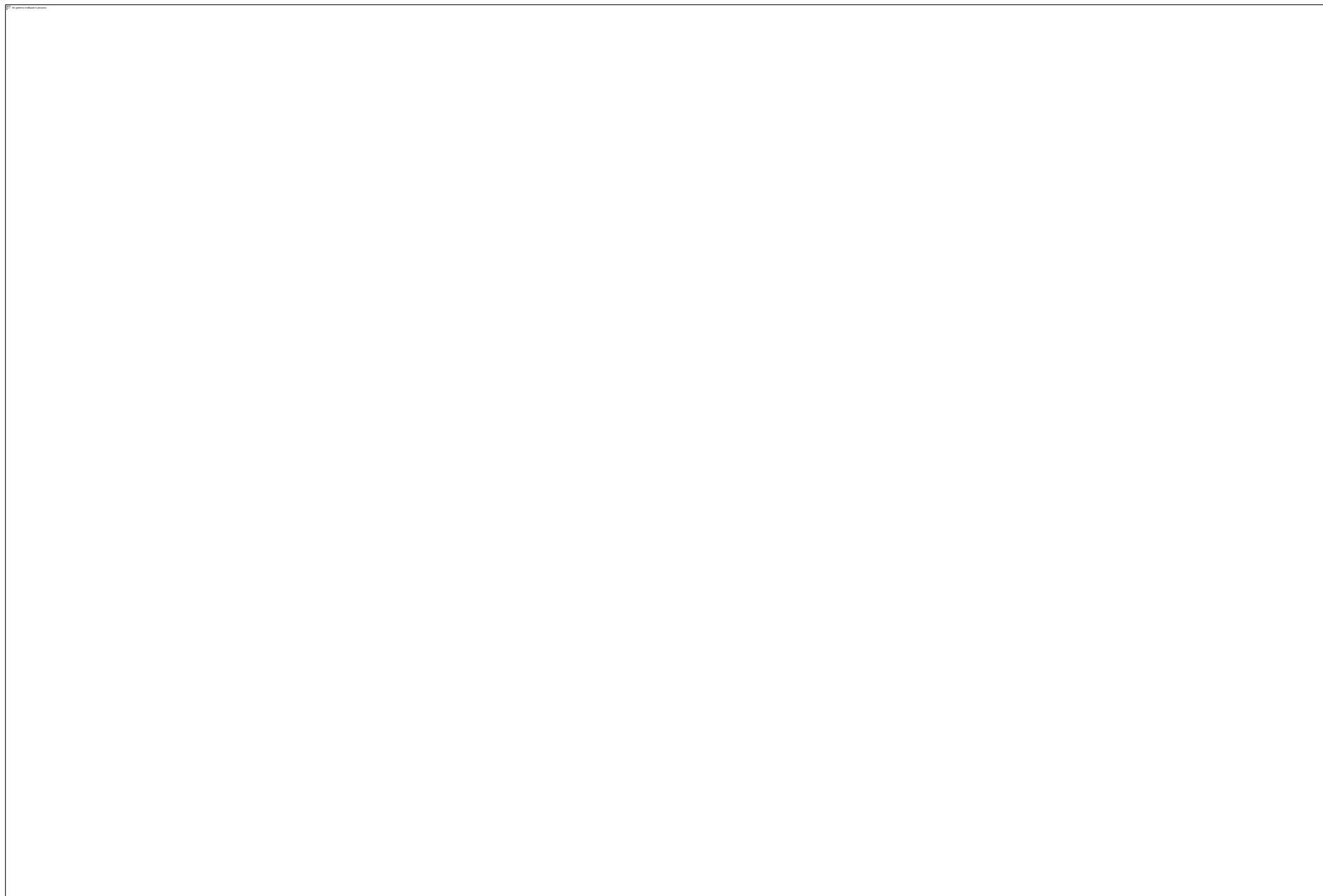


Рисунок 10.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

10.3.1. Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

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

10.3.2. Критерии определения ЕТО

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

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

Размер собственного капитала;

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

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

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

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

10.3.3. Обязанности ЕТО

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

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями

выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

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

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

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, 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 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1) 903	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	142999402	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) 296,7 4) 65,64 5) 87,74 6) 89,66	СГМУП «ГТС»	5718198	источники, сети	1) аренда ПКТС 2) остальные котельные и сети - хоз. ведение	24434,36	нет			
		3) 840	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	140563466	1 источник	собственность	-	нет			
		28) 4,98 33) 4,01	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источники, сети	собственность	226,20	нет			
		-	ООО «СГЭС»	7847477	сети	собственность	35056,62	нет			
		-	ООО «Сибпромстрой №18»	39089	сети	собственность	373,50	нет			
6	7) Котельная №5	10,26	СГМУП «ГТС»	5718198	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)
7	8) Котельная №6	9,23	СГМУП «ГТС»	5718198	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)
8	9) Котельная №7 30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	9) 10,025	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	58,29	нет	2 3	1) СГМУП «ГТС» 2) 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)
		30) 10,34 40) 4,2	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источники, сети	собственность	480,40	нет			
9	10) Котельная №9	5,53	СГМУП «ГТС»	5718198	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)
10	11) Котельная №13 12) Котельная №14 43) Котельная К-45	11) 20,9 12) 89,72	СГМУП «ГТС»	5718198	источники, сети	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
		-	ОАО «РЖД»	4886001379	сети	собственность	335,21	нет			
		43) 60	ООО «СГЭС»	7847477	источник, сети	собственность	1292,48	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
											рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
12	13) Котельная №21	4,46	СГМУП «ГТС»	5718198	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)
13	14) Котельная №22 "Олимпия"	5,17	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	57,40	нет			
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец"	4,67	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	26,10	нет			
15	16) Котельная №24 "Нефтяник"	4,95	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	5,50	нет			
16	17) Котельная №25 п. Лесной	0,84	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	12,73	нет			
17	18) Котельная №26 "Набережный" 19) Котельная №27 "Набережный"	1) 1,2 2) 2,35	СГМУП «ГТС»	5718198	источники, сети	хоз. ведение	3,10	нет			
18	20) Котельная №28 п. Юность	14,10	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	129,20	нет			
19	21) Котельная №29 п. Таежный	4,79	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	120,00	нет			
20	22) Котельная №30 п. Лунный	7,66	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	168,00	нет			
21	23) Котельная №32 п. Снежный 24) Котельная №33 п. Снежный	1,90	СГМУП «ГТС»	5718198	источники, сети	хоз. ведение	408,40	нет			
22	25) Котельная №34 Крылова, 40	1,08	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	587,70	нет			
23	26) Котельная №35 Спортивное (законсервирована)		СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение		нет			
24	27) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,22	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	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)
50	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,16	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	5,90	нет			
26	30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	10,34	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	331,40	нет			
27	31) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,42	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	92,30	нет			
28	32) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,19	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	186,70	нет			
30	34) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,30	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	470,90	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
31	35) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	26,66	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	548,30	нет			
32	36) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	36,83	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	587,70	нет			
33	37) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,09	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	50,10	нет			
34	38) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	7,44	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	282,90	нет			
35	39) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,27	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	45,80	нет			
36	40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,20	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	149,00	нет			
37	41) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	28,67	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	443,00	нет			
38	42) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,29	ПАО «Сургутнефтегаз»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	источник, сети	собственность	443,00	нет			
40	44) Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,92	ООО «СГЭС»	не формируется для данной организации уставный капитал - 43427992940	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)
41	45) Котельная ООО «Газпром энерго»	33,13	ООО «Газпром энерго»	9507784	источник, сети	собственность	716,00	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)
42	46) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	14,65	АО «Аэропорт Сургут»	1041340	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)

№ 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
43	47) Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	10,08	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	430628	источник, сети	собственность	21,27	нет	6	СГМУП «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)
44	48) Котельная ООО УК «СЗТК»	13,00	ООО «ОРИОН»	408062	источник, сети	собственность	207,29	нет	7	ООО «ОРИОН»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
45	49) Котельная ООО «ТВС-сервис»	3,96	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)
46	50) Котельная АО «Горремстрой»	1,81	АО «Горремстрой»	7385	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)
47	51) Котельная ООО «Технические системы»	5,40	ООО «Технические системы»	5723	источник, сети	собственность	113,00	нет	10	ООО «Технические системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
48	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	2,70	ООО «СКАТ-База»	6794	источник, сети	собственность	99,73	нет	11	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)
49	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	2,32	ООО «ТехСтрой»	1023	источник, сети	собственность	56,10	нет	12	ООО «ТехСтрой»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей

№ 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
											рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 10.4 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	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 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) 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 28) г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 33) 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» 28, 33) ПАО «Сургутнефтегаз»	1) филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 28, 33) ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) муниципальная собственность, СГМУП «ГТС» 2, 3) ООО «Сибпромстрой №18» 28, 33) ПАО «Сургутнефтегаз»	1, 3) ООО «СГЭС» 2, 4, 5, 6) СГМУП «ГТС» 2, 3) ООО «Сибпромстрой №18» 28, 33) ПАО «Сургутнефтегаз»
6	7) Котельная №5	п. Дорожный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
7	8) Котельная №6	Заячий остров	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
8	9) Котельная №7 30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз» 40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	9) 8-ой пром.узел, ул.Индустриальная 30) г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 40) г. Сургут, Андреевский заезд, 9	9) муниципальная собственность 30) ПАО «Сургутнефтегаз» 40) ПАО «Сургутнефтегаз»	9) СГМУП «ГТС» 30) ПАО «Сургутнефтегаз» 40) ПАО «Сургутнефтегаз»	9) муниципальная собственность 30) ПАО «Сургутнефтегаз» 40) ПАО «Сургутнефтегаз»	9) СГМУП «ГТС» 30) ПАО «Сургутнефтегаз» 40) ПАО «Сургутнефтегаз»
9	10) Котельная №9	8-ой пром.узел, ул.Буровая	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
10	11) Котельная №13 12) Котельная №14 43) Котельная К-45	11) р-н ж/д,ул.Западная 1/1 12) р-н ж/д ул. Западная 1/1 43) г. Сургут, ул. Крылова, 55/2	11) муниципальная собственность 12) муниципальная собственность 43) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС» 12) СГМУП «ГТС» 43) ООО «СГЭС»	11) ОАО «РЖД» 12) муниципальная собственность 43) ООО «СГЭС»	11) ОАО «РЖД» 12) СГМУП «ГТС» 43) ООО «СГЭС»
12	13) Котельная №21	п. Звездный ул.Трубная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
13	14) Котельная №22 "Олимпия"	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец"	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
15	16) Котельная №24 "Нефтяник"	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
16	17) Котельная №25 п. Лесной	пос. Лесной	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
17	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»
18	20) Котельная №28 п. Юность	п. Юность	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
19	21) Котельная №29 п. Таежный	п. Таежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
20	22) Котельная №30 п. Лунный	п. Лунный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
21	23) Котельная №32 п. Снежный 24) Котельная №33 п. Снежный	п. Снежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
22	25) Котельная №34 Крылова, 40	г. Сургут, ул. Крылова, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
23	26) Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
24	27) Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Аэропорт	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
50	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
26	30) Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
27	31) Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
28	32) Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Заячий остров, 6	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
30	34) Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
31	35) Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
32	36) Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
33	37) Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
34	38) Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Югорский тракт, 6/1	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
35	39) Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
36	40) Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, Андреевский заезд, 9	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
37	41) Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»
38	42) Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
40	44) 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»
41	45) Котельная ООО «Газпром энерго»	г. Сургут, ул. Производственная,17	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»	ООО «Газпром энерго»
42	46) Котельная АО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»	АО «Аэропорт Сургут»
43	47) Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА)	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»
44	48) Котельная ООО УК «СЗТК»	г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3	ООО «ОРИОН»	ООО «ОРИОН»	ООО «ОРИОН»	ООО «ОРИОН»
45	49) Котельная ООО «ТВС-сервис»	г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»	ООО «ТВС-сервис»
46	50) Котельная АО «Горремстрой»	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»	АО «Горремстрой»
47	51) Котельная ООО «Технические системы»	г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1	ООО «Технические системы»	ООО «Технические системы»	ООО «Технические системы»	ООО «Технические системы»
48	52) Котельная ООО «СКАТ-База»	г. Сургут, ул. Монтажная 4	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»	ООО «СКАТ-База»
49	53) Котельная ООО «ТехСтрой»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»	ООО «ТехСтрой»

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

Как показано в Главе 7 Обосновывающих материалов, перераспределения нагрузок между действующими источниками теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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

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

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

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

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

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

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в городе Сургуте действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 2022 года, утвержденная Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 22.02.2019 №96-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года» (далее – Программа).

Мероприятия, касающиеся системы газоснабжения города Сургута, в Программе – не предусмотрены.

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

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2020-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);

- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2028 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2028 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

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

СГРЭС-1:

Таблица 13.1 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1

Марка оборудования	№ блока	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
К-200-130-3	1	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0
К-200-130-3	2	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
К-215-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	3	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0
К-200-130-3	4	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	5	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	6	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	7	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	8	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	9	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-210-130-3	10	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-210-130-3	11	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
T-178/210-130	12	МВт/Гкал/ч	178 / 183	178 / 183	178 / 183	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
T-190/225-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168
К-210-130-3	13	МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
T-190/225-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168
T-180/210-130	14	МВт/Гкал/ч	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260
T-180/210-130	15	МВт/Гкал/ч	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260
К-210-130-3	16	МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20

- модернизация оборудования

- ввод в эксплуатацию оборудования

- вывод из эксплуатации оборудования с целью ликвидации

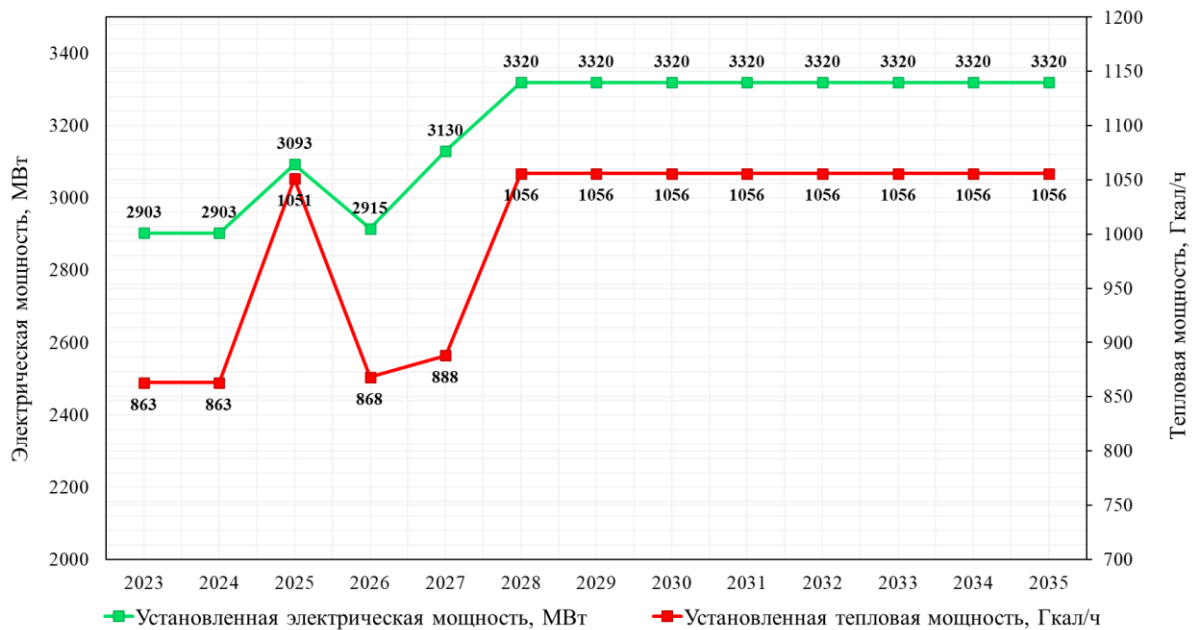


Рисунок 13.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

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. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2024 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.

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

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

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

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

Строительство иных генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2035 г., в границах города Сургута – не предполагается.

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

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

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

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

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

В соответствии с проектом «Реконструкция теплофикационного комплекса для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1», выполненным ЗАО «Проектно-инженерный центр УралТЭП» (ЗАО «ПИЦ УралТЭП»), для обеспечения перспективной нагрузки комплексом СГРЭС-1 предлагается выполнить следующее:

Для обеспечения увеличения суммарной пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 до 14000 т/ч и возможности отпуска установленной теплофикационной мощности ББУ блоков ст. № 12, 14, 15 равной 703 Гкал/ч требуются реализация мероприятия по реконструкции теплофикационного комплекса СГРЭС-1:

а) Установка дополнительного насосного оборудования:

- сетевые насосы первого подъема – ТНП-5 и ТНП-6 (СЭ2500-60-11-1, N=630 кВт, U = 6000 В);

- сетевые насосы второго подъема - ТНЗ-7, ТНЗ-8 и ТНЗ-9 (Wilo SCP300/660-630/4, N=630 кВт, U = 6000 В).

б) Прокладка новой прямой и обратной тепломагистральной СГРЭС-1 – 18 микрорайон диаметром 1000 до ограды промплощадки СГРЭС-1 для отпуска дополнительного расхода сетевой воды в размере 3000 т/ч.

в) Реконструкция трубопроводов подключения тепловой сети «Промзона» к Сургутской ГРЭС-1. Заменяется на новый подающий трубопровод D800 тепловой сети «Промзона» от напорного коллектора насосов ТНЗ-1...ТНЗ-6 в главном корпусе станции до точки подключения напорного коллектора насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9 на выходе из главного корпуса.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

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

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

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

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

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

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;

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

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

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

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

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1																					
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	3333,0	3333,0	3333,0	3333,0	3333,0	3333,0	3333,0	3308,0	3130,0	3130,0	3320,0	3320,0	3320,0	3320,0	3320,0	3320,0	3320,0	3320,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	1051,0	868,0	888,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	1051,0	868,0	888,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.тэц}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.тэц}$	Гкал/ч	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,1	371,1	380,2	400,4	419,2	430,9	434,2	442,2	443,3	446,9	451,3	453,9	458,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,j}$	%	63,9	63,9	63,9	63,1	61,8	60,1	58,9	63,8	53,9	52,8	58,9	58,6	57,8	57,7	57,4	56,9	56,7	56,3
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.тэц}$	тыс. Гкал	1866,0	1726,0	1557,3	1771,6	1751,7	1684,2	1712,4	1737,0	1793,8	1845,5	1877,3	1885,2	1906,5	1907,8	1916,7	1927,5	1933,2	1943,2
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	1866,0	1726,0	1557,3	1771,6	1751,7	1684,2	1712,4	1737,0	1793,8	1845,5	1877,3	1885,2	1906,5	1907,8	1916,7	1927,5	1933,2	1943,2
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.тэц}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	326,11	323,95	323,09	322,44	322,11	321,40	321,40	316,33	316,04	313,20	311,30	310,87	308,69	309,13	308,58	307,81	307,67	307,00
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.тэц}$	г/кВт-ч	201,95	187,96	187,88	199,63	188,59	188,17	188,17	185,20	185,04	183,37	182,26	182,00	180,73	180,99	180,67	180,21	180,14	179,74
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	40%	41%	41%	41%	41%	41%	42%	42%	42%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2066	1911	1725	1962	1940	1865	1896	1653	2067	2078	1791	1799	1819	1820	1829	1839	1845	1854
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2066	1911	1725	1962	1940	1865	1896	1653	2067	2078	1791	1799	1819	1820	1829	1839	1845	1854
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	10,18	10,00	9,78	9,52	9,33	8,80	8,66	10,02	8,39	8,41	10,08	10,15	10,49	10,65	10,62	11,32	11,40	11,30
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	0	0	0	14191	26612	27445	41877	51145	49936	48728	47519	46310	45101	43892	42684
СГРЭС-2																					
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1	5667,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.тэц}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.тэц}$	Гкал/ч	273,9	273,9	273,9	273,9	290,0	299,5	330,8	344,0	349,3	367,3	397,6	404,6	409,5	413,0	415,1	417,4	419,4	422,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,j}$	%	67,4	67,4	67,4	67,4	65,5	64,3	60,6	59,1	58,4	56,3	52,7	51,8	51,2	50,8	50,6	50,3	50,1	49,7
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.тэц}$	тыс. Гкал	966,3	913,4	809,3	948,2	871,7	896,4	877,6	924,6	943,3	1008,1	1117,7	1142,0	1158,8	1170,1	1176,7	1183,7	1189,6	1199,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	966,3	913,4	809,3	948,2	871,7	896,4	877,6	924,6	943,3	1008,1	1117,7	1142,0	1158,8	1170,1	1176,7	1183,7	1189,6	1199,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему	$\alpha_j^{год.тэц}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ																				
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	306,85	305,69	305,85	306,59	306,18	306,90	306,90	302,91	299,87	297,39	295,01	294,50	293,12	292,62	292,44	291,86	291,58	290,43
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.тэц}$	г/кВт-ч	162,12	161,59	161,39	161,43	160,57	160,57	160,57	158,48	156,89	155,59	154,34	154,08	153,36	153,10	153,00	152,70	152,55	151,95
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	42%	42%	42%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	44%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1150	1087	963	1129	1038	1067	1045	1101	1123	1200	1331	1360	1380	1393	1401	1409	1416	1427
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1150	1087	963	1129	1038	1067	1045	1101	1123	1200	1331	1360	1380	1393	1401	1409	1416	1427
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,50	9,34	9,13	8,88	8,71	9,27	8,72	8,61	8,59	8,41	8,47	8,38	8,50	8,49	8,44	8,98	9,03	8,95
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	7100	6961	6828	6708	6581	6452	6324	6195	6066	5937	5805	5673	5541	5408	5276	5143	5010	4878
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии																					
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	9000,1	9000,1	9000,1	9000,1	9000,1	9000,1	9000,1	8975,1	8797,1	8797,1	8987,1	8987,1	8987,1	8987,1	8987,1	8987,1	8987,1	8987,1
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1891,0	1708,0	1728,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{б.тэц}^{та,тэц}$	Гкал/ч	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1743,0	1891,0	1708,0	1728,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0	1888,0
2.2.	пиковая	$Q_{п.тэц}^{п.тэц}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{пр.тэц}^{р.тэц}$	Гкал/ч	600,0	600,0	600,0	607,4	634,8	659,6	701,9	724,2	749,8	786,5	828,5	838,8	851,8	856,2	862,1	868,7	873,3	880,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.тэц}^{общ.тэц}$	%	65,6	65,6	65,6	65,2	63,6	62,2	59,7	61,7	56,1	54,5	56,1	55,6	54,9	54,6	54,3	54,0	53,7	53,4
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{год.тэц}^{год.тэц}$	тыс. Гкал	2832,3	2639,4	2366,6	2719,7	2623,4	2580,6	2589,9	2661,6	2737,1	2853,6	2995,0	3027,2	3065,3	3077,9	3093,4	3111,2	3122,8	3142,3
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{год.та.тэц}^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	2832,3	2639,4	2366,6	2719,7	2623,4	2580,6	2589,9	2661,6	2737,1	2853,6	2995,0	3027,2	3065,3	3077,9	3093,4	3111,2	3122,8	3142,3
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.тэц}^{год.тэц}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	314,95	313,58	313,07	313,14	312,54	312,85	312,76	308,33	306,41	303,78	301,59	301,11	299,41	299,29	298,96	298,30	298,09	297,13
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.тэц}$	г/кВт-ч	191,05	180,72	180,89	189,27	181,28	180,65	180,84	177,89	177,36	175,56	173,89	173,53	172,39	172,43	172,17	171,75	171,64	171,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	42%	42%	42%	42%	42%	43%	43%	43%	44%	44%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1795	1656	1497	1716	1656	1633	1637	1552	1767	1823	1756	1776	1798	1806	1815	1826	1833	1844
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1625	1514	1358	1560	1505	1481	1486	1408	1603	1651	1586	1603	1624	1630	1638	1648	1654	1664
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	9,84	9,67	9,46	9,20	9,02	9,02	8,69	9,34	8,49	8,41	9,29	9,28	9,50	9,57	9,52	10,14	10,21	10,12

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{\text{ТЭЦ}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4471	4383	4299	4224	4144	4063	9238	13720	13673	18724	22554	22025	21495	20965	20434	19904	19374	18844

Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1135,5	1135,5	1136,8	1135,8	1142,8	1142,8	1129,8	1129,8	1229,8	1229,8	1234,3	1415,1	1455,6	1575,6	1644,6	1644,6	1644,6	1644,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{п.кот}}$	Гкал/ч	584,8	584,8	586,1	591,3	589,7	609,0	599,9	618,0	645,4	658,8	681,3	727,4	787,4	810,7	823,2	877,9	900,4	910,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	48,5	48,5	48,4	47,9	48,4	46,7	46,9	45,3	47,5	46,4	44,8	48,6	45,9	48,5	49,9	46,6	45,3	44,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	1087,1	1069,6	980,5	1208,2	1075,5	1147,4	1190,4	1248,3	1324,9	1349,2	1420,8	1604,2	1854,8	2055,0	2107,0	2324,8	2417,9	2457,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	159,5	158,1	157,9	158,8	158,7	159,9	159,8	159,5	159,2	159,1	158,9	158,5	158,2	157,9	157,9	157,6	157,7	157,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,6	90,3	90,5	90,0	90,0	89,4	89,4	89,6	89,7	89,8	89,9	90,1	90,3	90,5	90,5	90,6	90,6	90,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	957	942	863	1064	941	1004	1054	1105	1077	1097	1151	1134	1274	1304	1281	1414	1470	1494
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	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	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	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	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	5660	4902	4190	3486	3031	17356	16444	15031	12934	12095	11216	9077	8158	6928	6070	5531	4992	4453
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	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	107,6	107,3	107,3	107,3	107,3

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

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

Тарифные последствия в зоне ЕТО №1 (ООО "СГЭС")

Результаты прогноза тарифов ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2) на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети, представлены на следующем рисунке:

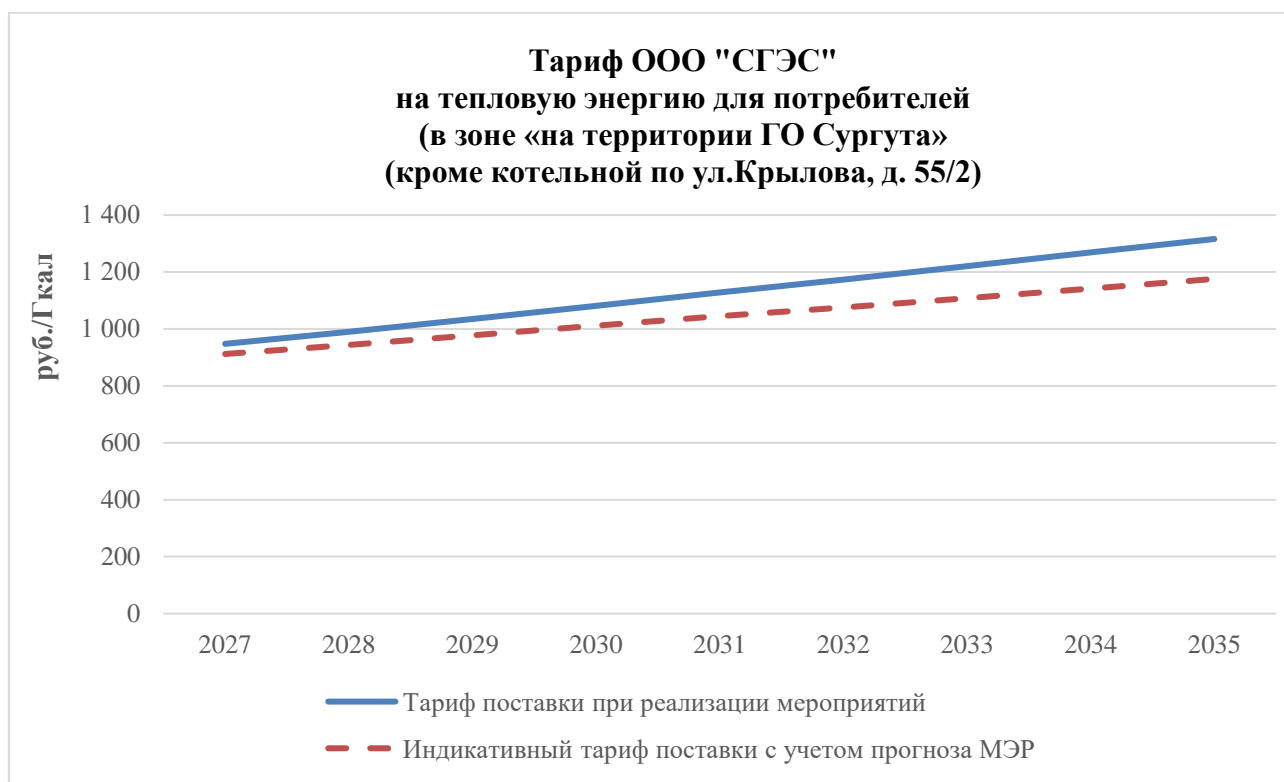


Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2)

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2) при реализации мероприятий для обеспечения возможности ТСО исполнить свои обязательства по возврату и обслуживанию кредитов, привлеченных на финансирование мероприятий, до 2035 г. должен возрастать с темпом роста, превышающим индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ на 1,0 п.п. ежегодно.

Результаты прогноза тарифов ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2») на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети, представлены на следующем рисунке:

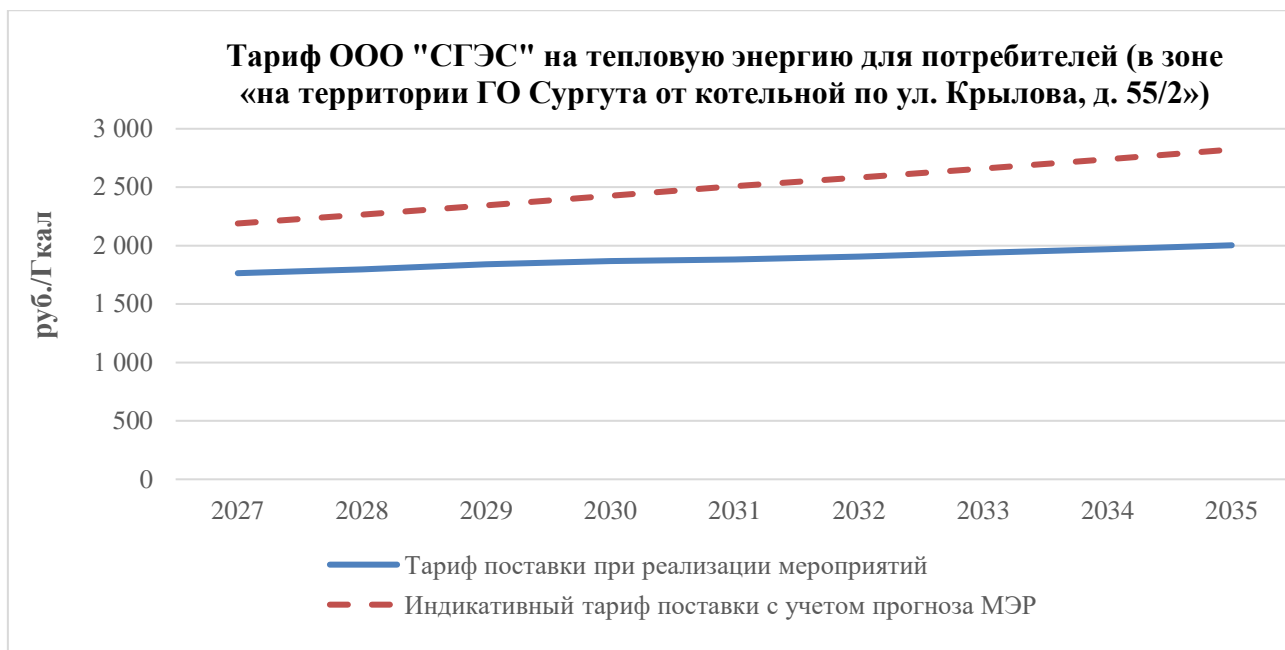


Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)

Как видно из рисунка, ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2») при реализации мероприятий за счет значительного роста полезного отпуска теплоэнергии по годам до 2035 г. среднегодовой тариф не превышает тариф, прогнозируемый с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

Тарифы на тепловую энергию ТСО, для которых запланированы мероприятия за счет тарифов на тепловую энергию в зоне ЕТО №1 приведены ниже.

Тариф Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" на тепловую энергию

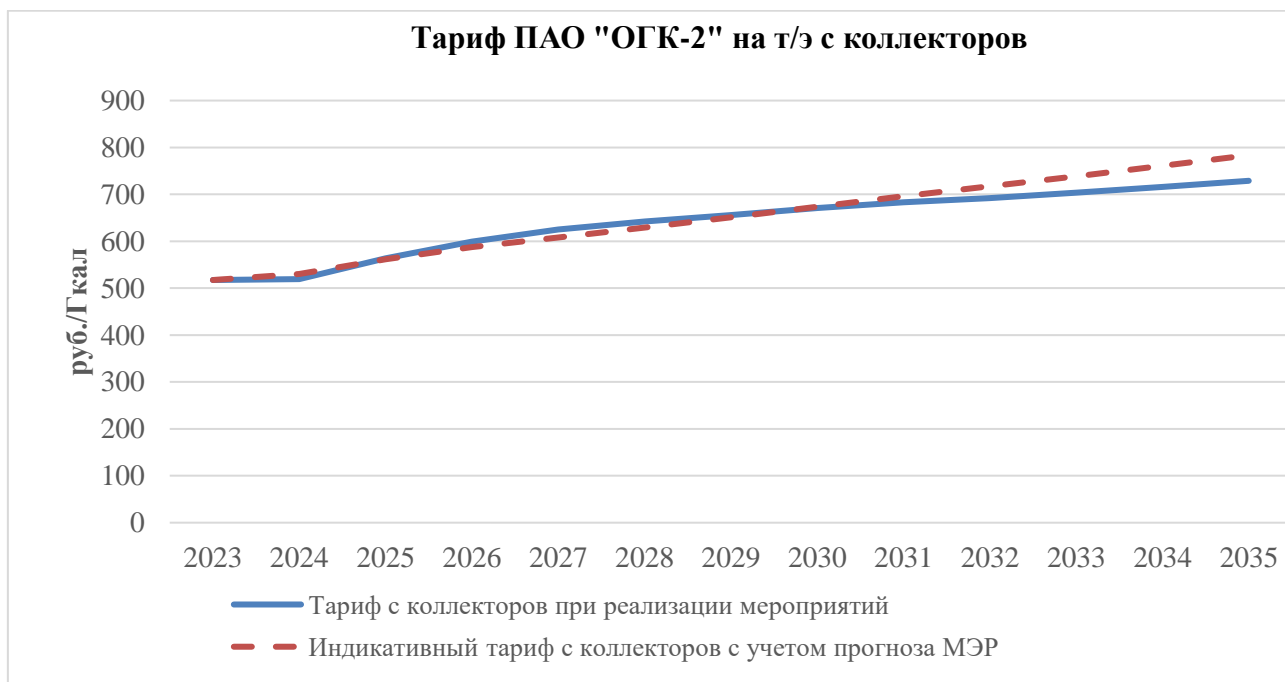


Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1"

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" при реализации мероприятий на всем рассматриваемом периоде до 2035 г. практически соответствует тарифу, рассчитанному с использованием прогноза Минэкономразвития и растет умеренными темпами.

Тарифные последствия в зоне ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")

Результаты прогноза тарифов СГМУП "ГТС" на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети, представлены на следующем рисунке:

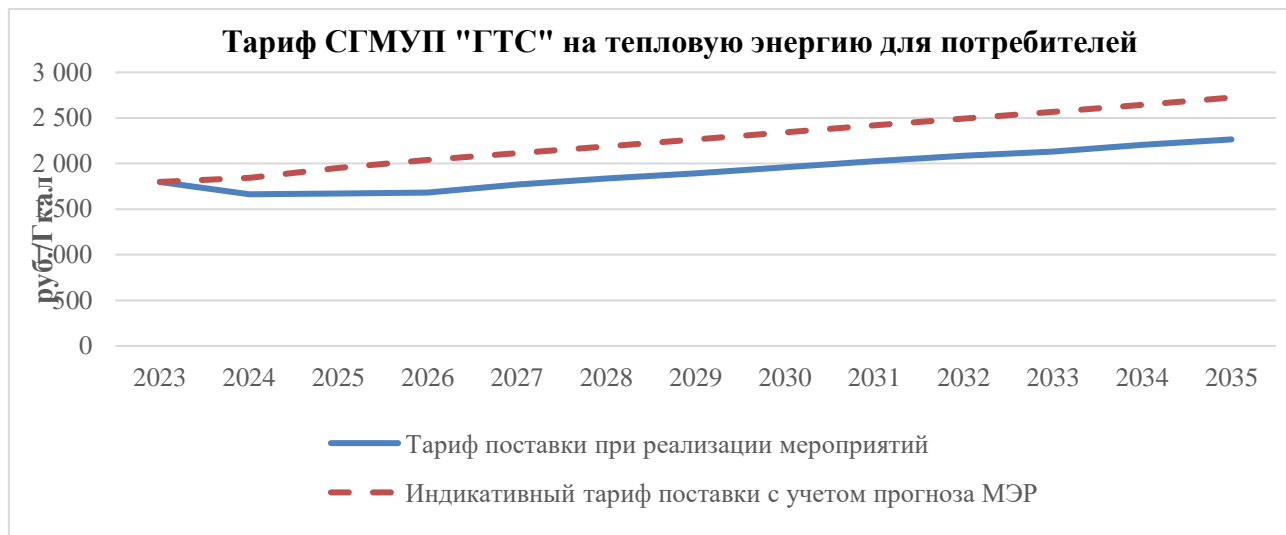


Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа СГМУП "ГТС"

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф СГМУП "ГТС" при реализации мероприятий за счет значительного роста полезного отпуска теплоэнергии в 2024-2026 гг. снижается в этот период, а далее растет умеренными темпами и в целом до 2035 г. не превышает тариф, прогнозируемый с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.