



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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)

КНИГА 1

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 7-17)

СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
Перечень рисунков	8
Раздел 7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	9
7.1.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	9
7.2.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	9
7.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	9
7.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	110
7.3.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	112
7.4.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	116
7.5.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	127
7.6.Строительство и реконструкция насосных станций	148
Раздел 8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	160
8.1.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	160
8.2.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	160
Раздел 9. Перспективные топливные балансы.....	161
9.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	161
9.2.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	167

9.3.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	171
9.4.Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	179
9.5.Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	179
Раздел 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	180
10.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	184
10.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	186
10.3.Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе..	188
10.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	188
10.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	188
Раздел 11. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	190
11.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	190
11.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	194
11.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	196
11.3.1. Порядок определения ЕТО.....	196
11.3.2. Критерии определения ЕТО.....	196
11.3.3. Обязанности ЕТО.....	197
11.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	198
11.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	204
11.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	204
Раздел 12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	208
Раздел 13. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	209
Раздел 14. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	210
14.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	210

14.2.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	210
14.3.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	212
14.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	213
14.5.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	213
Раздел 15. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	214
Раздел 16. Ценовые (тарифные) последствия	222
Раздел 17. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Сургут	226
17.1.Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Сургут	226
17.2.Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	227
17.3.Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	227
17.4.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	227

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	11
Таблица 7.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ).....	111
Таблица 7.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	113
Таблица 7.4 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)	123
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)	124
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)	125
Таблица 7.7 – Объемы строительства насосных станций в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)	125
Таблица 7.8 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	129
Таблица 7.9 - Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)	149
Таблица 7.10 - Объемы Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ).....	149
Таблица 9.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс СГРЭС-1 и СГРЭС-2, в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	162
Таблица 9.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива	162
Таблица 9.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива	163
Таблица 9.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива	164
Таблица 9.5 – 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	164
Таблица 9.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива	164
Таблица 9.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива	164
Таблица 9.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №9 АО «Горремстрой», тонн условного топлива	165

Таблица 9.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тонн условного топлива	165
Таблица 9.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива.....	165
Таблица 9.11 – 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	166
Таблица 9.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XXX, тонн условного топлива	166
Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута.....	168
Таблица 9.14 – Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания.....	172
Таблица 10.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в ценах 2023 г., без НДС)	182
Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута	184
Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозных ценах., с НДС).....	185
Таблица 10.4 – 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)	187
Таблица 10.5 – Показатели экономической эффективности.....	188
Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	191
Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	194
Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	199
Таблица 11.4 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	206
Таблица 14.1 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1	211
Таблица 15.1 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 в зоне деятельности ЕТО №1,2,3	219
Таблица 15.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	221
Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу.....	226
Таблица 17.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу.....	227

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 7.1 – Ситуационный план.....</i>	<i>118</i>
<i>Рисунок 7.2 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 3.....</i>	<i>119</i>
<i>Рисунок 7.3 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 3.....</i>	<i>120</i>
<i>Рисунок 7.4 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону новой пиковой котельной по варианту 3.....</i>	<i>121</i>
<i>Рисунок 7.5 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону новой пиковой котельной по варианту 3.....</i>	<i>122</i>
<i>Рисунок 10.1 – Динамика инвестиций в г. Сургуте на период до 2035 г. ((в ценах 2023 г., без НДС))</i>	<i>184</i>
<i>Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)</i>	<i>195</i>
<i>Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1.....</i>	<i>212</i>
<i>Рисунок 16.1 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2)</i>	<i>222</i>
<i>Рисунок 16.2 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)</i>	<i>223</i>
<i>Рисунок 16.3 – Прогноз тарифа Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1".....</i>	<i>223</i>
<i>Рисунок 16.4 – Прогноз тарифа ПАО "Юнипро" "Сургутская ГРЭС-2".....</i>	<i>224</i>
<i>Рисунок 16.5 – Прогноз тарифа СГМУП "ГТС".....</i>	<i>225</i>
<i>Рисунок 16.6 – Прогноз тарифа ООО "ТехСтрой".....</i>	<i>225</i>

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

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

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

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

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

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

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

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 5 018,54 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 Книге 3, с указанием затрат на строительство тепловых сетей, представлен в таблице ниже

Таблица 7.1 – 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	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																				
ТСО - ООО «СГЭС»																				
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5 с максимальной тепловой нагрузкой - 3,85 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-5	ООО "Брусника"	Микрорайон 35	116	2025	2025	150	Бесканальная	ППУ	1944,3	18054,0	7777,1	27775,4	33330,5	2158,2	20040,0	8632,6	30830,7	36996,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7 с максимальной тепловой нагрузкой - 2,77 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-7	ООО "Брусника"	Микрорайон 35	79	2026	2026	125	Бесканальная	ППУ	1327,4	12325,5	5309,5	18962,3	22754,8	1553,0	14420,9	6212,1	22185,9	26623,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8 с максимальной тепловой нагрузкой - 2,77 Гкал/ч	ООО "Брусника" - Жилые дома переменной этажности с нежилыми помещениями и паркингами, ГП-8	ООО "Брусника"	Микрорайон 35	73	2028	2028	125	Бесканальная	ППУ	1222,8	11355,0	4891,4	17469,2	20963,1	1553,0	14420,9	6212,1	22185,9	26623,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,967 Гкал/ч	Торговый центр	Инвестор	Микрорайон 35	584	2026	2026	70	Бесканальная	ППУ	2042,0	18961,8	8168,2	29172,1	35006,5	2389,2	22185,3	9556,8	34131,3	40957,6
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,967 Гкал/ч	Торговый центр	Инвестор	Микрорайон 35	174	2027	2027	70	Бесканальная	ППУ	609,8	5662,8	2439,3	8711,9	10454,3	744,0	6908,6	2976,0	10628,6	12754,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,316 Гкал/ч	АО "Сургутспецжелезобетонстрой" Жилой дом №3	АО "Сургутспецжелезобетонстрой"	Микрорайон 35А	165	2023	2023	80	Бесканальная	ППУ	578,6	5373,1	2314,6	8266,4	9919,7	578,6	5373,1	2314,6	8266,4	9919,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже поз. 10. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,87 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже поз. 10.	Инвестор	Микрорайон 35А	165	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	578,6	5373,1	2314,6	8266,4	9919,7	578,6	5373,1	2314,6	8266,4	9919,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 1,479 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	263	2022	2023	100	Бесканальная	ППУ	238,0	2209,9	951,9	3399,8	4079,8	238,0	2209,9	951,9	3399,8	4079,8
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №3 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.1)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2026	2026	70	Бесканальная	ППУ	215,4	1999,9	861,5	3076,8	3692,2	252,0	2339,9	1008,0	3599,9	4319,9
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 3.2)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	709,4	6587,6	2837,7	10134,8	12161,7	787,5	7707,5	3320,2	11815,1	14178,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.1)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2027	2027	70	Бесканальная	ППУ	484,6	4499,9	1938,4	6922,9	8307,4	591,2	5489,8	2364,8	8445,9	10135,1
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.2)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2026	2027	70	Бесканальная	ППУ	816,2	7579,5	3265,0	11660,7	13992,8	955,0	9246,9	3983,3	14185,2	17022,3
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.3)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2026	2027	70	Бесканальная	ППУ	767,0	7122,1	3068,0	10957,1	13148,5	897,4	8689,0	3742,9	13329,3	15995,2
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 4.4) с максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.4)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	214	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	655,0	6331,1	2727,2	9713,3	11656,0
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 4.5) с максимальной тепловой нагрузкой - 1,008 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 4.5)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	264	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	655,0	6331,1	2727,2	9713,3	11656,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	помещениями общественного назначения (Корпус 5.1) с максимальной тепловой нагрузкой - 1,48 Гкал/ч	назначения (Корпус 5.1)																		
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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,492 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (Корпус 5.2)	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	120	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	655,0	6331,1	2727,2	9713,3	11656,0
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже с максимальной тепловой нагрузкой - 1 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	213	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	595,9	5832,6	2512,5	8941,0	10729,2
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже с максимальной тепловой нагрузкой - 1 Гкал/ч	ООО СЗ "ДСК-1" Открытый паркинг с ТЦ на 1-м этаже	ООО СЗ "ДСК-1"	Микрорайон 39	213	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	708,5	6579,3	2834,2	10122,0	12146,4	786,5	7697,8	3316,0	11800,2	14160,2
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 максимальной 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	Инвестор	Микрорайон 41	304	2022	2023	100	Бесканальная	ППУ	347,2	3223,9	1388,7	4959,8	5951,7	347,2	3223,9	1388,7	4959,8	5951,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 42 г. Сургута на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная	Инвестор	Микрорайон 42	483	2022	2023	125	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	на 900 учащихся в 1 смену (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 2,792 Гкал/ч	организация с универсальной безбарьерной средой)																		
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями общественного назначения. Корпус 2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,434 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №3 со встроенными помещениями общественного назначения. Корпус 2	Инвестор	Микрорайон 42	106	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	536,9	4985,1	2147,4	7669,4	9203,3	681,8	6580,4	2834,6	10096,8	12116,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	767,7	7128,2	3070,6	10966,5	13159,8	1097,7	10621,0	4575,2	16294,0	19552,8
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	255,0	2367,9	1020,0	3643,0	4371,6	364,7	3528,2	1519,9	5412,8	6495,3
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	656,0	6091,2	2623,9	9371,0	11245,2	938,0	9075,9	3909,6	13923,5	16708,2
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	656,0	6091,2	2623,9	9371,0	11245,2	977,4	9441,3	4067,0	14485,8	17382,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2033	2034	70	Бесканальная	ППУ	710,6	6598,6	2842,5	10151,7	12182,0	1101,5	10623,7	4576,4	16301,5	19561,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч																			
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	2076,8	19284,3	8307,1	29668,1	35601,7	3343,6	32397,6	13955,9	49697,0	59636,4
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2032	70	Бесканальная	ППУ	259,6	2410,5	1038,4	3708,4	4450,1	386,8	3591,6	1547,2	5525,6	6630,7
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	199,6	1853,1	798,3	2851,0	3421,2	297,4	2872,4	1237,3	4407,0	5288,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2033	2034	70	Бесканальная	ППУ	553,5	5139,4	2213,9	7906,8	9488,2	857,9	8274,5	3564,4	12696,8	15236,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой с максимальной тепловой нагрузкой - 2,934 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения общеобразовательной организации с универсальной безбарьерной средой	Инвестор	Микрорайон 43	507	2032	2032	125	Бесканальная	ППУ	111,2	1032,4	444,7	1588,2	1905,9	165,7	1538,2	662,6	2366,5	2839,8
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	1121,7	10415,9	4486,9	16024,5	19229,4	1806,0	17498,7	7537,9	26842,6	32211,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2032	70	Бесканальная	ППУ	238,8	2217,2	955,1	3411,1	4093,3	355,8	3303,6	1423,1	5082,5	6099,0
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	73,4	681,3	293,5	1048,2	1257,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2033	2034	70	Бесканальная	ППУ	1831,6	17007,8	7326,4	26165,8	31399,0	2839,0	27382,5	11795,6	42017,1	50420,5
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2035	2035	70	Бесканальная	ППУ	268,3	2491,4	1073,2	3832,9	4599,5	450,8	4185,5	1803,0	6439,3	7727,2
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2032	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	663,5	6161,0	2654,0	9478,4	11374,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	663,5	6409,1	2760,8	9833,4	11800,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2034	2034	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	716,9	6657,2	2867,7	10241,8	12290,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч																			
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,918 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 43	195	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	716,9	6946,6	2992,4	10655,9	12787,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 1,034 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 43	220	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	663,5	6409,1	2760,8	9833,4	11800,1
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайоне г.Сургута (Блок Б) с максимальной тепловой нагрузкой - 2,303 Гкал/ч	Фонд защиты прав граждан - Жилой дом №6 в 44 микрорайоне г.Сургута (Блок Б)	Инвестор	Микрорайон 44	398	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	543,3	5251,3	2262,1	8056,7	9668,0
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 максимальной 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.	Инвестор	Микрорайон 44	547	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	543,3	5251,3	2262,1	8056,7	9668,0
Котельная К-45	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,228 Гкал/ч	ДАиГ - Спортивное сооружение (Микрорайон №44)	Инвестор	Микрорайон 44	59	2027	2028	32	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	543,3	5251,3	2262,1	8056,7	9668,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №1 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с	№1 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	136	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	494,3	4837,8	2084,0	7416,1	8899,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,64 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №2 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,307 Гкал/ч	№2 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	77	2025	2025	40	Бесканальная	ППУ	1757,8	16322,3	7031,2	25111,3	30133,5	1951,1	18117,8	7804,6	27873,5	33448,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №3 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,307 Гкал/ч	№3 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	77	2025	2025	40	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	494,3	4589,7	1977,1	7061,1	8473,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №4 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,307 Гкал/ч	№4 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	77	2025	2025	40	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	494,3	4589,7	1977,1	7061,1	8473,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №5 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,538 Гкал/ч	№5 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	131	2025	2026	50	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	494,3	4837,8	2084,0	7416,1	8899,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №6 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,307 Гкал/ч	№6 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	77	2024	2025	40	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	472,0	4589,7	1977,1	7038,9	8446,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №7 Многоэтажный многоквартирный жилой	№7 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	73	2024	2025	40	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	472,0	4589,7	1977,1	7038,9	8446,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	назначения и подземной автостоянкой																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №8 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№8 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	472,0	4589,7	1977,1	7038,9	8446,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №9 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№9 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	445,3	4383,0	1888,1	6716,3	8059,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №10 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№10 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	445,3	4383,0	1888,1	6716,3	8059,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №11 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№11 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	445,3	4134,9	1781,2	6361,4	7633,6	472,0	4589,7	1977,1	7038,9	8446,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №12 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,506 Гкал/ч	№12 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	123	2024	2024	50	Бесканальная	ППУ	633,9	5886,1	2535,6	9055,5	10866,7	671,9	6239,3	2687,7	9598,9	11518,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №13	№13 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	123	2025	2026	50	Бесканальная	ППУ	1290,3	11981,3	5161,2	18432,8	22119,4	1432,2	14018,2	6038,6	21489,0	25786,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,506 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №14 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№14 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2025	2026	50	Бесканальная	ППУ	1770,6	16441,1	7082,3	25294,0	30352,8	1965,3	19236,1	8286,3	29487,7	35385,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №15 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,578 Гкал/ч	№15 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	123	2025	2025	70	Бесканальная	ППУ	136,6	1268,0	546,2	1950,7	2340,9	151,6	1407,5	606,3	2165,3	2598,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №16 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	№16 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	73	2024	2025	40	Бесканальная	ППУ	229,8	2133,9	919,2	3283,0	3939,6	243,6	2368,7	1020,4	3632,6	4359,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №17 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,578 Гкал/ч	№17 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	123	2025	2025	70	Бесканальная	ППУ	331,1	3074,1	1324,2	4729,4	5675,3	367,5	3412,3	1469,9	5249,7	6299,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №18 Многоэтажный многоквартирный	№18 Многоэтажный многоквартирный	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	73	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя №18 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	жилой дом с подземной автостоянкой																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №19 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	№19 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	73	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №20 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№20 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2	158,9	1564,1	673,8	2396,8	2876,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №21 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№21 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	278,1	2582,3	1112,4	3972,7	4767,3	278,1	2737,2	1179,1	4194,4	5033,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №22 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№22 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2	158,9	1475,6	635,6	2270,1	2724,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №23 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№23 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	149,6	1388,8	598,2	2136,6	2563,9	149,6	1388,8	598,2	2136,6	2563,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №24 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№24 Многоэтажный многоквартирный жилой дом	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	194,7	1916,8	825,7	2937,3	3524,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №25 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,41 Гкал/ч	№25 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	100	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	194,7	1916,8	825,7	2937,3	3524,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №26 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,377 Гкал/ч	№26 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	92	2026	2026	50	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	227,8	2115,7	911,4	3255,0	3906,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №27 Торгово-развлекательный центр (реконструкция) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,95 Гкал/ч	№27 Торгово-развлекательный центр (реконструкция)	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	202	2024	2024	70	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	206,4	1916,8	825,7	2948,9	3538,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №28 Физкультурно-спортивный комплекс с бассейном (реконструкция) с максимальной тепловой нагрузкой - 1,145 Гкал/ч	№28 Физкультурно-спортивный комплекс с бассейном (реконструкция)	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	231	2024	2025	80	Бесканальная	ППУ	261,7	2430,4	1046,9	3739,0	4486,9	277,4	2697,7	1162,1	4137,3	4964,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №29 Центр дополнительного образования (муз. Школа, школа искусств) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,433 Гкал/ч	№29 Центр дополнительного образования (муз. Школа, школа искусств)	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	105	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	261,7	2430,4	1046,9	3739,0	4486,9	277,4	2697,7	1162,1	4137,3	4964,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №30 Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,531 Гкал/ч	№30 Детский сад на 300 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	129	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	194,7	1916,8	825,7	2937,3	3524,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №31 Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,531 Гкал/ч	№31 Детский сад на 300 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	129	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	448,7	4166,4	1794,7	6409,8	7691,7	475,6	4624,7	1992,2	7092,4	8510,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №32 Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,531 Гкал/ч	№32 Детский сад на 300 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	129	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	448,7	4166,4	1794,7	6409,8	7691,7	448,7	4416,3	1902,4	6767,5	8120,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №33 Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,531 Гкал/ч	№33 Детский сад на 300 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	129	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	299,1	2777,6	1196,5	4273,2	5127,8	299,1	2944,2	1268,3	4511,6	5414,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №34 Школа на 1250 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 1,36 Гкал/ч	№34 Школа на 1250 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	274	2024	2025	80	Бесканальная	ППУ	299,1	2777,6	1196,5	4273,2	5127,8	317,1	3083,1	1328,1	4728,3	5673,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №35 Школа на 1250 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 1,36 Гкал/ч	№35 Школа на 1250 мест	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	274	2024	2025	80	Бесканальная	ППУ	299,1	2777,6	1196,5	4273,2	5127,8	317,1	3083,1	1328,1	4728,3	5673,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №36 Центр детского творчества (с библиотекой) с максимальной тепловой нагрузкой - 2,136 Гкал/ч	№36 Центр детского творчества (с библиотекой)	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	380	2024	2025	100	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	206,4	2007,2	864,7	3078,3	3694,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №37 Торговый центр с	№37 Торговый центр	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	326	2024	2025	100	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	206,4	2007,2	864,7	3078,3	3694,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 1,83 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №38 Магазин товаров повседневного спроса с максимальной тепловой нагрузкой - 0,365 Гкал/ч	№38 Магазин товаров повседневного спроса	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	89	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	194,7	1916,8	825,7	2937,3	3524,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя №39 Гостиница с максимальной тепловой нагрузкой - 0,795 Гкал/ч	№39 Гостиница	ООО "Сибпромстрой"	Промышленный район XXII	169	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	194,7	1808,3	779,0	2782,0	3338,4	216,2	2115,7	911,4	3243,3	3891,9
Котельная К-45	Строительство тепловой сети "Тепломагистраль от ТК-4 в КК36 до УТ- 3 мкр.41"		Инвестор	Мкр. 41	1089	2027	2027	400	Бесканальная	ППУ	6407,5	59498,1	25630,0	91535,6	109842,7	7817,1	72587,7	31268,5	111673,4	134008,1
Котельная К-45	Строительство т/сетей мкр39 от точки врезки в выходной коллектор К-45 до границ мкр.39		Инвестор	Мкр. 39	345	2026	2026	300	Бесканальная	ППУ	1392,6	12931,4	5570,4	19894,4	23873,3	1629,4	15129,7	6517,4	23276,5	27931,8
Итого по ЕТО №1					16323						52664,3	489025,7	210657,2	752347,3	902816,7	64601,9	615061,9	264949,7	944613,6	1133536,3
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																				
ТСО - СГМУП «ГТС»																				
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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"	Инвестор	Микрорайон 1	376	2023	2023	100	Бесканальная	ППУ	1085,5	10079,9	4342,1	15507,5	18609,0	1085,5	10079,9	4342,1	15507,5	18609,0
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	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	Жилой дом со встроенно-пристроенными, пристроенными и встроенными помещениями общественных учреждений на 1-х, 2-х этажах	Инвестор	Микрорайон 1	20	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	43,7	405,9	174,9	624,5	749,4	43,7	405,9	174,9	624,5	749,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,077 Гкал/ч																			
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,126 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами на 140 м/м	Инвестор	Микрорайон 1	33	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	72,6	673,8	290,2	1036,6	1243,9	95,8	929,8	400,5	1426,1	1711,4
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 0,542 Гкал/ч	Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 1	132	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	312,1	2897,9	1248,3	4458,4	5350,0	430,7	4144,0	1785,1	6359,8	7631,8
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с подземным гаражом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Жилой дом с подземным гаражом	Инвестор	Микрорайон 1	20	2028	2029	32	Бесканальная	ППУ	43,4	402,6	173,4	619,4	743,3	55,1	531,5	228,9	815,5	978,6
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад "Ёлочка" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,379 Гкал/ч	Детский сад "Ёлочка"	Инвестор	Микрорайон 1	92	2025	2025	50	Бесканальная	ППУ	225,8	2096,5	903,1	3225,4	3870,4	250,6	2327,1	1002,4	3580,1	4296,2
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 1	64	2029	2030	40	Бесканальная	ППУ	144,8	1344,4	579,1	2068,3	2482,0	191,1	1855,3	799,2	2845,6	3414,8
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Микрорайон 1	28	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	60,4	560,4	241,4	862,2	1034,7	79,7	773,4	333,2	1186,2	1423,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	с максимальной тепловой нагрузкой - 0,106 Гкал/ч																			
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ЧерныхД.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов,21 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,119 Гкал/ч	ЧерныхД.А. Нежилое здание ул. Энтузиастов,21	Инвестор	Микрорайон 1	31	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	78,1	724,9	312,2	1115,2	1338,2	78,1	724,9	312,2	1115,2	1338,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно-поликлинический центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,342 Гкал/ч	Кулаженко Юлия Ивановна Амбулаторно-поликлинический центр	Инвестор	Микрорайон 11	86	2023	2023	40	Бесканальная	ППУ	188,0	1745,6	752,0	2685,6	3222,7	188,0	1745,6	752,0	2685,6	3222,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,26 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом №9 (СОШ №5, мкр. 15А)	Инвестор	Микрорайон 15А	65	2024	2025	40	Бесканальная	ППУ	162,4	1508,0	649,6	2320,0	2783,9	172,1	1673,8	721,0	2567,0	3080,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,569 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в 16А микрорайоне г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 16А	567	2026	2027	150	Бесканальная	ППУ	1648,6	15308,1	6594,3	23551,0	28261,2	1928,8	18675,9	8045,0	28649,8	34379,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание. Магазин "Универсам №7", пр-т Мира, 45 в г. Сургуте. Реконструкция, ООО РегионСтрой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,138 Гкал/ч	Нежилое здание. Магазин "Универсам №7", пр-т Мира, 45 в г. Сургуте. Реконструкция, ООО РегионСтрой	ООО "РегионСтрой"	Микрорайон 16А	36	2024	2025	32	Бесканальная	ППУ	37,7	350,2	150,9	538,8	646,6	40,0	388,8	167,5	596,2	715,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения	Административное здание МКУ "УКС"	Инвестор	Микрорайон 17	50	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	109,6	1017,7	438,4	1565,7	1878,9	109,6	1017,7	438,4	1565,7	1878,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	перспективного потребителя Административное здание МКУ "УКС" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,191 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,413 Гкал/ч	ООО «Газпром трансгаз Сургут» Часть нежилого здания: Гаражи, Крытая школьная площадка спортивная ул.50 лет ВЛКСМ, 3/1	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Микрорайон 17	101	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	270,9	2515,7	1083,7	3870,2	4644,3	270,9	2515,7	1083,7	3870,2	4644,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений с максимальной тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Городская клиническая стоматологическая поликлиника на 300 посещений	Инвестор	Микрорайон 19	20	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	60,1	558,3	240,5	858,9	1030,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр (во встроенном помещении) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Молодежный центр (во встроенном помещении)	Инвестор	Микрорайон 19	13	2031	2032	32	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,222 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 19	58	2032	2033	32	Бесканальная	ППУ	139,7	1297,0	558,7	1995,4	2394,5	208,1	2010,4	866,0	3084,5	3701,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1934 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 1,056 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1934 учащихся	Инвестор	Микрорайон 19	224	2033	2034	70	Бесканальная	ППУ	664,9	6174,0	2659,6	9498,5	11398,2	1030,6	9940,2	4281,9	15252,7	18303,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом культуры	Дом культуры	Инвестор	Микрорайон 19	96	2034	2035	50	Бесканальная	ППУ	248,3	2305,9	993,3	3547,6	4257,1	399,8	3873,9	1668,8	5942,5	7131,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	с максимальной тепловой нагрузкой - 0,394 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гаражный комплекс на 300 м ³ мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,56 Гкал/ч	Многоэтажный гаражный комплекс на 300 м ³ мест	Инвестор	Микрорайон 19	136	2032	2032	50	Бесканальная	ППУ	367,3	3411,1	1469,4	5247,8	6297,3	547,3	5082,5	2189,4	7819,2	9383,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,119 Гкал/ч	МКУ "УКС" МАУ "Городской культурный центр. Реконструкция" ул.Сибирская, 2	Инвестор	Микрорайон 19	226	2025	2025	80	Бесканальная	ППУ	695,8	6460,7	2783,1	9939,6	11927,5	772,3	7171,4	3089,2	11032,9	13239,5
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 1,15 Гкал/ч	Жилой дом со встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 2	232	2031	2031	80	Бесканальная	ППУ	662,5	6152,1	2650,1	9464,8	11357,7	947,4	8797,5	3789,7	13534,6	16241,5
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,299 Гкал/ч	Детский сад	Инвестор	Микрорайон 2	75	2025	2025	40	Бесканальная	ППУ	188,5	1750,2	753,9	2692,6	3231,1	209,2	1942,7	836,9	2988,8	3586,6
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 50 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 50 мест	Инвестор	Микрорайон 2	13	2032	2032	32	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	48,9	453,8	195,5	698,1	837,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АО "ДСК-1" (ранее-ООО Специализированный застройщик "СТХ-ИПОТЕКА"). Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями	АО "ДСК-1" (ранее-ООО Специализированный застройщик "СТХ-ИПОТЕКА"). Жилой комплекс № 2 со встроенными помещениями административного и общественного назначения,	АО "ДСК-1"	Микрорайон 20А	589	2023	2023	125	Бесканальная	ППУ	1794,7	16665,5	7179,0	25639,2	30767,0	1794,7	16665,5	7179,0	25639,2	30767,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	административного и общественного назначения, инженерными сетями (поз.2 по ППТ) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,408 Гкал/ч	инженерными сетями (поз.2 по ППТ)																		
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административно-гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,721 Гкал/ч	Административно-гостиничный комплекс на 120 номеров (п.8)	Инвестор	Микрорайон 20А	153	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	473,0	4391,7	1891,8	6756,5	8107,8	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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,214 Гкал/ч	Здание общественного назначения (п.11)	Инвестор	Микрорайон 20А	56	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	122,7	1139,0	490,7	1752,4	2102,9	122,7	1139,0	490,7	1752,4	2102,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,172 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 20А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 20А	549	2023	2024	125	Бесканальная	ППУ	1716,8	15942,1	6867,4	24526,4	29431,6	1716,8	16898,7	7279,4	25894,9	31073,9
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 максимальной 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	Инвестор	Микрорайон 21-22	393	2026	2027	125	Бесканальная	ППУ	1295,6	12030,6	5182,4	18508,6	22210,3	1515,9	14677,3	6322,5	22515,7	27018,8
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	6- секционный жилой дом на 94 кв. со встр. Пристр. Помещениями и гаражом на 74 м/м в цокольной	Инвестор	Микрорайон 21-22	268	2028	2029	80	Бесканальная	ППУ	751,6	6979,5	3006,5	10737,7	12885,2	954,6	9212,9	3968,6	14136,1	16963,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	части п.2А с максимальной тепловой нагрузкой - 1,329 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 8-секционный жилой дом на 154 кв. со востр. Прист. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А с максимальной тепловой нагрузкой - 1,248 Гкал/ч	8-секционный жилой дом на 154 кв. со востр. Прист. Помещениями и гаражом на 114 м/м в цокольной части п. 3А	Инвестор	Микрорайон 21-22	252	2029	2030	80	Бесканальная	ППУ	682,8	6340,4	2731,3	9754,5	11705,4	901,3	8749,8	3769,1	13420,2	16104,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,44 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2	Инвестор	Микрорайон 21-22	107	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	277,1	2573,5	1108,6	3959,3	4751,1	338,1	3268,4	1407,9	5014,4	6017,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа-детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,445 Гкал/ч	Школа-детский сад в 21-22 микрорайонах г. Сургута (200 учащихся/100 мест)	Инвестор	Микрорайон 21-22	108	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	291,9	2710,6	1167,6	4170,1	5004,1	356,1	3442,4	1482,9	5281,4	6337,7
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 максимальной 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	Инвестор	Микрорайон 23А	86	2026	2027	40	Бесканальная	ППУ	215,4	1999,9	861,5	3076,8	3692,2	252,0	2439,9	1051,0	3743,0	4491,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап строительства ИТП№9 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,125 Гкал/ч	ООО СеверСтрой Детский сад 8 этап строительства ИТП№9	ООО "СеверСтрой"	Микрорайон 23А	33	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	52,1	484,2	208,6	745,0	894,0	52,1	484,2	208,6	745,0	894,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО	ООО СеверСтрой Встроенно-пристроенные помещения	ООО "СеверСтрой"	Микрорайон 23А	417	2023	2023	125	Бесканальная	ППУ	1581,6	14685,8	6326,2	22593,6	27112,3	1581,6	14685,8	6326,2	22593,6	27112,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	СеверСтрой Встроенно-пристроенные помещения общественного назначения ИТП№20 с максимальной тепловой нагрузкой - 2,411 Гкал/ч	общественного назначения ИТП№20																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 100 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,096 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 100 мест	Инвестор	Микрорайон 24	25	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	60,7	563,4	242,7	866,8	1040,2	77,1	715,6	308,2	1100,9	1321,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену с максимальной тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену	Инвестор	Микрорайон 24	20	2027	2028	32	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	57,8	558,3	240,5	856,5	1027,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 4,748 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 24 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 24	754	2026	2027	150	Бесканальная	ППУ	2200,0	20428,8	8800,1	31428,9	37714,7	2574,0	24923,1	10736,1	38233,3	45879,9
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 максимальной 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)	Инвестор	Микрорайон 24	104	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	270,4	2510,6	1081,5	3862,4	4634,9	329,9	3188,4	1373,5	4891,8	5870,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хореографическая школа на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,376 Гкал/ч	Хореографическая школа на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 24	91	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	236,6	2196,9	946,4	3379,8	4055,8	366,7	3537,0	1523,6	5427,3	6512,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,894 Гкал/ч	ООО СЗ "СТХ-Девелопмент" Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №1	ООО СЗ "СТХ-Девелопмент"	Микрорайон 24	190	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	437,7	4064,7	1750,9	6253,4	7504,0	437,7	4064,7	1750,9	6253,4	7504,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №2 (ООО СЗ "СТХ-Девелопмент") с максимальной тепловой нагрузкой - 0,894 Гкал/ч	Жилой комплекс №304 в мкр. 24 г. Сургута. Многоквартирный жилой дом №2 (ООО СЗ "СТХ-Девелопмент")	ООО СЗ "СТХ-Девелопмент"	Микрорайон 24	190	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	437,7	4064,7	1750,9	6253,4	7504,0	437,7	4064,7	1750,9	6253,4	7504,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МКУ "УКС". Детская школа искусств с максимальной тепловой нагрузкой - 0,803 Гкал/ч	МКУ "УКС". Детская школа искусств	Инвестор	Микрорайон 25	171	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	403,1	3743,5	1612,6	5759,3	6911,1	403,1	3743,5	1612,6	5759,3	6911,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,053 Гкал/ч	Жилой дом и баня, ул. Зеленая, 20	Инвестор	Микрорайон 26	14	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	26,8	248,7	107,1	382,7	459,2	26,8	248,7	107,1	382,7	459,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника на 1000 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Поликлиника на 1000 мест	Инвестор	Микрорайон 27	76	2023	2023	40	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС с максимальной тепловой нагрузкой - 0,489 Гкал/ч	УФНС России по ХМАО-Югре Административное здание ИФНС	Инвестор	Микрорайон 27	119	2025	2026	50	Бесканальная	ППУ	288,2	2676,6	1153,0	4117,8	4941,3	320,0	3131,6	1349,0	4800,5	5760,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом	Жилой дом №2 с подземной автостоянкой ООО СЗ "СИБИНКОМ" (ранее	ООО СЗ "СИБИНКОМ"	Микрорайон 27А	136	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	276,0	2562,9	1104,0	3942,9	4731,4	276,0	2716,6	1170,2	4162,9	4995,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	№2 с подземной автостоянкой ООО СЗ "СИБИНКОМ" (ранее ООО "СеверТрансСтрой") с максимальной тепловой нагрузкой - 0,559 Гкал/ч	ООО "СеверТрансСтрой")																		
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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,941 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом–стоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	200	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	580,6	5391,0	2322,3	8293,8	9952,6	708,3	6846,6	2949,3	10504,1	12605,0
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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,553 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом стоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	135	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	341,1	3167,0	1364,2	4872,2	5846,7	416,1	4022,0	1732,6	6170,7	7404,8
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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,553 Гкал/ч	Жилой дом с помещениями торгового назначения, гаражом в стилобатной части и с подземным гаражом-стоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	135	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	341,1	3167,0	1364,2	4872,2	5846,7	416,1	4022,0	1732,6	6170,7	7404,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,343 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	86	2027	2028	40	Бесканальная	ППУ	211,7	1965,4	846,6	3023,7	3628,5	258,2	2496,1	1075,2	3829,5	4595,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со	Жилой дом со встроенными помещениями для кратковременного	Инвестор	Микрорайон 27А	89	2031	2031	50	Бесканальная	ППУ	225,9	2097,6	903,6	3227,1	3872,5	323,0	2999,6	1292,1	4614,7	5537,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	встроенными помещениями для кратковременного пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	пребывания детей, с подземной 1-уровневой автостоянкой																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,366 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	89	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	225,9	2097,6	903,6	3227,1	3872,5	286,9	2768,8	1192,7	4248,4	5098,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,477 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	116	2029	2030	50	Бесканальная	ППУ	294,0	2729,6	1175,8	4199,3	5039,2	388,0	3766,8	1622,6	5777,4	6932,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,464 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещ. общественного назначения с подземной 1-уровневой автостоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	113	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	286,0	2655,7	1144,0	4085,7	4902,8	394,7	3797,7	1635,9	5828,2	6993,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 2х-уровневой автостоянкой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,907 Гкал/ч	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с подземной 2х-уровневой автостоянкой	Инвестор	Микрорайон 27А	193	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	559,4	5194,5	2237,6	7991,5	9589,9	710,4	6856,7	2953,7	10520,9	12625,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа	Школа искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест	Инвестор	Микрорайон 27А	65	2026	2027	40	Бесканальная	ППУ	161,8	1502,3	647,1	2311,2	2773,5	189,3	1832,8	789,5	2811,6	3373,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	искусств на 400 мест с концертным залом на 30 0мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,257 Гкал/ч																			
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 максимальной тепловой нагрузкой - 3,218 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 27 А г. Сургуте (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 27А	557	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	1792,9	16648,7	7171,8	25613,4	30736,1	2187,4	21143,9	9108,1	32439,4	38927,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	Инвестор	Микрорайон 27А	85	2034	2035	40	Бесканальная	ППУ	214,7	1993,8	858,9	3067,5	3680,9	345,7	3349,7	1442,9	5138,3	6166,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 70 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,097 Гкал/ч	Детский сад на 70 мест	Инвестор	Микрорайон 27А	25	2031	2032	32	Бесканальная	ППУ	62,9	583,7	251,5	898,1	1077,7	89,9	869,8	374,7	1334,3	1601,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сибпромстрой-Югория" Детский сад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,88 Гкал/ч	ООО "Сибпромстрой-Югория" Детский сад	ООО "Сибпромстрой-Югория"	Микрорайон 28	187	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	485,4	4507,5	1941,7	6934,6	8321,5	485,4	4507,5	1941,7	6934,6	8321,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со встр. СКБО с максимальной тепловой нагрузкой - 0,353 Гкал/ч	Жилой дом со встр. СКБО	Инвестор	Микрорайон 28	89	2031	2032	40	Бесканальная	ППУ	219,2	2035,3	876,7	3131,2	3757,4	313,4	3032,5	1306,3	4652,3	5582,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,239 Гкал/ч	Жилой дом	Инвестор	Микрорайон 28	60	2032	2033	40	Бесканальная	ППУ	148,1	1375,3	592,4	2115,8	2539,0	220,7	2131,7	918,3	3270,6	3924,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения	Жилой дом со встр. СКБО	Инвестор	Микрорайон 28	55	2033	2034	32	Бесканальная	ППУ	131,4	1220,3	525,7	1877,4	2252,9	203,7	1964,7	846,3	3014,7	3617,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	перспективного потребителя Жилой дом со встр. СКБО с максимальной тепловой нагрузкой - 0,212 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа на 990 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,777 Гкал/ч	Школа на 990 мест	Инвестор	Микрорайон 28	165	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	489,5	4545,0	1957,9	6992,4	8390,8	729,3	7044,8	3034,7	10808,8	12970,5
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,726 Гкал/ч	8-этажный жилой дом со встроенными объектами соцкультбыта и гостиничным комплексом на 154 места ЗАО "Аркада"	ЗАО "Аркада"	Микрорайон 28А	307	2023	2023	100	Бесканальная	ППУ	860,5	7990,6	3442,1	12293,2	14751,9	860,5	7990,6	3442,1	12293,2	14751,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный жилой дом со встроенными помещениями с максимальной тепловой нагрузкой - 0,334 Гкал/ч	Гаджигайбов Г.А (Абдулазизов Э.И.) 14-17 этажный жилой дом со встроенными помещениями	Инвестор	Микрорайон 28А	84	2023	2023	40	Бесканальная	ППУ	170,6	1583,7	682,2	2436,5	2923,8	170,6	1583,7	682,2	2436,5	2923,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,369 Гкал/ч	Детский сад на 200 мест	Инвестор	Микрорайон 28А	90	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	232,9	2162,4	931,5	3326,7	3992,1	246,8	2400,2	1033,9	3681,0	4417,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мирошпиченко В. В. Баня с максимальной тепловой нагрузкой - 0,079 Гкал/ч	Мирошпиченко В. В. Баня	Инвестор	Микрорайон 29	21	2023	2024	32	Бесканальная	ППУ	51,6	479,4	206,5	737,5	885,0	51,6	508,1	218,9	778,7	934,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс общей площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2)	Спортивный комплекс общей площадью 4914 м2 (648 м2, 648 м2, 540 м2, 540 м2, 540 м2, 360 м2, 315 м2, 135 м2)	Инвестор	Микрорайон 29	155	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	459,7	4268,9	1838,9	6567,5	7881,0	459,7	4525,0	1949,2	6934,0	8320,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	м2) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,73 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 200 мест	Инвестор	Микрорайон 29Б	76	2028	2029	40	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	240,3	2319,6	999,2	3559,2	4271,1
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,618 Гкал/ч	МБОУ средняя общеобразовательная школа №6 (пристрой)	Инвестор	Микрорайон 3	131	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	382,4	3551,2	1529,7	5463,3	6556,0	382,4	3551,2	1529,7	5463,3	6556,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 4,748 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 30	754	2027	2028	150	Бесканальная	ППУ	2200,0	20428,8	8800,1	31428,9	37714,7	2684,0	25944,6	11176,1	39804,7	47765,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,218 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 30	557	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	1792,9	16648,7	7171,8	25613,4	30736,1	2187,4	21143,9	9108,1	32439,4	38927,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30, ООО СЗ "30 квартал" (ранее-ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс) с	Жилой дом №30 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30, ООО СЗ "30 квартал" (ранее-ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс)	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	Микрорайон 30	205	2024	2025	70	Бесканальная	ППУ	509,4	4730,3	2037,7	7277,4	8732,9	540,0	5250,6	2261,8	8052,4	9662,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,965 Гкал/ч																			
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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,039 Гкал/ч	ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зоне многоэтажной жилой застройки г. Сургута	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	Микрорайон 30	221	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	578,7	5373,9	2314,9	8267,6	9921,1	578,7	5696,4	2453,8	8728,9	10474,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс"Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута с максимальной тепловой нагрузкой - 1,115 Гкал/ч	ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс"Жилой дом №25/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	Микрорайон 30	225	2024	2024	80	Бесканальная	ППУ	578,7	5373,9	2314,9	8267,6	9921,1	613,5	5696,4	2453,8	8763,7	10516,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом № 9/1по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут, ООО СЗ "9 квартал" (ранее-ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс") с максимальной тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Жилой дом № 9/1по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут, ООО СЗ "9 квартал" (ранее-ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс")	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	Микрорайон 30	145	2022	2023	70	Бесканальная	ППУ	345,0	3203,7	1380,0	4928,7	5914,4	345,0	3203,7	1380,0	4928,7	5914,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом № 9/2по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут, ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Жилой дом № 9/2по ул. И.Захарова в зоне многоэтажной жилой застройки микрорайона №30 г.Сургут, ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	ООО "Ханты-Мансийск СтройРесурс"	Микрорайон 30	145	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	345,0	3203,7	1380,0	4928,7	5914,4	345,0	3203,7	1380,0	4928,7	5914,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №14/1 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута с максимальной тепловой нагрузкой - 1,114 Гкал/ч	Жилой дом №14/1 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута	Инвестор	Микрорайон 30	225	2025	2025	80	Бесканальная	ППУ	578,6	5372,4	2314,3	8265,3	9918,3	642,2	5963,4	2568,8	9174,4	11009,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №14/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута с максимальной тепловой нагрузкой - 1,114 Гкал/ч	Жилой дом №14/2 в зонемногоэтажной жилой застройки г. Сургута	Инвестор	Микрорайон 30	225	2026	2026	80	Бесканальная	ППУ	578,6	5372,4	2314,3	8265,3	9918,3	676,9	6285,7	2707,7	9670,4	11604,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад №34 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,739 Гкал/ч	Детский сад №34	Инвестор	Микрорайон 30	157	2026	2026	70	Бесканальная	ППУ	447,4	4154,2	1789,5	6391,0	7669,3	523,4	4860,4	2093,7	7477,5	8973,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №27 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30, с максимальной тепловой нагрузкой - 1 Гкал/ч	Жилой дом №27 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30,	Инвестор	Микрорайон 30	213	2025	2025	70	Бесканальная	ППУ	550,0	5106,8	2199,9	7856,7	9428,0	610,5	5668,6	2441,9	8720,9	10465,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад №36 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,739 Гкал/ч	Детский сад №36	Инвестор	Микрорайон 30	157	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	447,4	4154,2	1789,5	6391,0	7669,3	545,8	5275,8	2272,7	8094,3	9713,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №28 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,057 Гкал/ч	Жилой дом №28 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	Инвестор	Микрорайон 30	225	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	583,2	5415,1	2332,6	8330,9	9997,0	647,3	6335,6	2729,2	9712,1	11654,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,722 Гкал/ч	Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	Инвестор	Микрорайон 30	307	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	920,3	8545,9	3681,3	13147,6	15777,1	1122,8	10853,3	4675,3	16651,4	19981,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №32 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,887 Гкал/ч	Жилой дом №32 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	Инвестор	Микрорайон 30	189	2026	2027	70	Бесканальная	ППУ	482,0	4475,5	1927,9	6885,4	8262,4	563,9	5460,1	2352,0	8376,1	10051,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №32А в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,303 Гкал/ч	Жилой дом №32А в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	Инвестор	Микрорайон 30	263	2027	2028	80	Бесканальная	ППУ	722,2	6706,4	2888,9	10317,5	12381,0	881,1	8517,1	3668,9	13067,1	15680,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №33 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,157 Гкал/ч	Жилой дом №33 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	Инвестор	Микрорайон 30	233	2028	2029	80	Бесканальная	ППУ	639,6	5938,9	2558,3	9136,8	10964,1	812,3	7839,3	3376,9	12028,5	14434,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад №35 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,739 Гкал/ч	Детский сад №35	Инвестор	Микрорайон 30	157	2028	2028	70	Бесканальная	ППУ	447,4	4154,2	1789,5	6391,0	7669,3	568,2	5275,8	2272,7	8116,6	9740,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,75 Гкал/ч	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 30А г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Инвестор	Микрорайон 30А	596	2023	2023	150	Бесканальная	ППУ	2141,9	19889,2	8567,7	30598,8	36718,5	2141,9	19889,2	8567,7	30598,8	36718,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с универсальным игровым залом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	Инвестор	Микрорайон 30А	98	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	175,0	1624,9	700,0	2499,9	2999,9	175,0	1624,9	700,0	2499,9	2999,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дворец боевых искусств с максимальной тепловой нагрузкой - 0,345 Гкал/ч	Дворец боевых искусств	Инвестор	Микрорайон 30А	87	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	151,7	1408,6	606,8	2167,1	2600,5	151,7	1408,6	606,8	2167,1	2600,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	ДАиГ. Жилой дом на 237 кв. переменной этажности от 9 до 12	Инвестор	Микрорайон 30А	393	2027	2027	100	Бесканальная	ППУ	1284,2	11924,5	5136,7	18345,4	22014,4	1566,7	14547,9	6266,8	22381,4	26857,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	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 максимальной тепловой нагрузкой - 2,205 Гкал/ч	этажей со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой (поз 5 по генплану мкр. 30А)																		
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 максимальной тепловой нагрузкой - 3,414 Гкал/ч	ДАиГ. Жилой дом на 149 кв. переменной этажности от 7 до 14 этажей со встроенно-пристроенными	Инвестор	Микрорайон 30А	590	2024	2025	125	Бесканальная	ППУ	1773,8	16471,0	7095,2	25340,1	30408,1	1880,2	18282,9	7875,7	28038,8	33646,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом на 165 кв. с максимальной тепловой нагрузкой - 1,49 Гкал/ч	Жилой дом на 165 кв.	Инвестор	Микрорайон 30А	265	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	889,0	8255,1	3556,0	12700,1	15240,1	1084,6	10483,9	4516,2	16084,7	19301,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр с максимальной тепловой нагрузкой - 3,13 Гкал/ч	Молодежный центр	Инвестор	Микрорайон 30А	541	2032	2033	125	Бесканальная	ППУ	1926,9	17892,8	7707,7	27527,4	33032,9	2871,1	27733,9	11946,9	42551,9	51062,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Детский образовательный центр со станцией юннатов и зоосадам на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 30А	13	2033	2034	32	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	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 максимальной тепловой нагрузкой - 1,411 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 30А	284	2034	2035	80	Бесканальная	ППУ	763,3	7088,1	3053,3	10904,8	13085,7	1229,0	11908,0	5129,6	18266,6	21919,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом № 1, ООО "Столица" с	Жилой дом № 1, ООО "Столица"	ООО "Столица"	Микрорайон 30А	538	2022	2023	125	Бесканальная	ППУ	1791,4	16634,0	7165,4	25590,8	30708,9	1791,4	16634,0	7165,4	25590,8	30708,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 3,11 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом № 2, ООО "Столица" с максимальной тепловой нагрузкой - 3,11 Гкал/ч	Жилой дом № 2, ООО "Столица"	ООО "Столица"	Микрорайон 30А	538	2022	2023	125	Бесканальная	ППУ	1791,4	16634,0	7165,4	25590,8	30708,9	1791,4	16634,0	7165,4	25590,8	30708,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,98 Гкал/ч	Жилой дом	Инвестор	Микрорайон 31	208	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	584,7	5429,3	2338,8	8352,7	10023,3	771,8	7492,4	3227,5	11491,7	13790,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подземная автостоянка с максимальной тепловой нагрузкой - 0,022 Гкал/ч	Подземная автостоянка	Инвестор	Микрорайон 31	6	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	14,4	134,0	57,7	206,2	247,4	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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,309 Гкал/ч	Акуев Осман Харонович. Центр реабилитации и профилактики инвалидов	Инвестор	Микрорайон 31А	78	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	183,6	1704,5	734,3	2622,3	3146,8	183,6	1704,5	734,3	2622,3	3146,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов с максимальной тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов	Инвестор	Микрорайон 31А	11	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	26,3	244,4	105,3	376,0	451,2	29,2	286,0	123,2	438,4	526,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект медицинского обслуживания с максимальной тепловой нагрузкой - 1,27 Гкал/ч	Объект медицинского обслуживания	Инвестор	Микрорайон 31А	256	2025	2026	80	Бесканальная	ППУ	791,0	7344,9	3164,0	11299,9	13559,9	878,0	8593,6	3701,9	13173,4	15808,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кожно-венерологический диспансер с максимальной	Кожно-венерологический диспансер	Инвестор	Микрорайон 31А	230	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	674,0	6258,7	2696,0	9628,7	11554,5	748,2	7322,7	3154,4	11225,2	13470,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 1,08 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника с максимальной тепловой нагрузкой - 1,47 Гкал/ч	Поликлиника	Инвестор	Микрорайон 31А	262	2026	2026	100	Бесканальная	ППУ	960,5	8918,5	3841,8	13720,8	16464,9	1123,7	10434,6	4494,9	16053,3	19263,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Патолого-анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы с максимальной тепловой нагрузкой - 1,02 Гкал/ч	Патолого-анатомический корпус с отделением судмедэкспертизы	Инвестор	Микрорайон 31А	217	2026	2026	70	Бесканальная	ППУ	665,3	6177,5	2661,1	9503,8	11404,6	778,4	7227,6	3113,4	11119,4	13343,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Автомойка с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Автомойка	Инвестор	Микрорайон 31А	5	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	13,1	121,8	52,5	187,4	224,9	14,6	142,5	61,4	218,5	262,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Стоматологический комплекс с аптекой с максимальной тепловой нагрузкой - 0,383 Гкал/ч	Стоматологический комплекс с аптекой	Инвестор	Микрорайон 31А	93	2026	2026	50	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,3	1000,4	3572,7	4287,3	292,6	2717,0	1170,4	4180,1	5016,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Межбольничная аптека с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Межбольничная аптека	Инвестор	Микрорайон 31А	5	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	13,1	122,1	52,6	187,8	225,4	15,4	142,8	61,5	219,7	263,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница восстановительного лечения с максимальной тепловой нагрузкой - 2,52 Гкал/ч	Больница восстановительного лечения	Инвестор	Микрорайон 31А	436	2026	2026	125	Бесканальная	ППУ	1568,9	14568,1	6275,5	22412,4	26894,9	1835,6	17044,6	7342,3	26222,5	31467,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя АЗС с максимальной тепловой нагрузкой - 0,001 Гкал/ч	АЗС	Инвестор	Микрорайон 31А	0	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	0,7	6,1	2,6	9,4	11,2	0,7	7,1	3,1	10,9	13,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Детская больница	Инвестор	Микрорайон 31А	238	2025	2026	80	Бесканальная	ППУ	735,8	6832,3	2943,1	10511,2	12613,4	816,7	7993,8	3443,5	12253,9	14704,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Детская больница с максимальной тепловой нагрузкой - 1,18 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО с максимальной тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	СТО	Инвестор	Микрорайон 31А	2	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	5,2	48,7	21,0	75,0	90,0	5,8	57,0	24,6	87,4	104,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект торговли с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Объект торговли	Инвестор	Микрорайон 31А	13	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	32,9	305,6	131,6	470,1	564,1	38,5	357,5	154,0	550,0	660,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи с максимальной тепловой нагрузкой - 0,9204 Гкал/ч	КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи	КУ "УКС Югры"	Микрорайон 31А	79	2023	2023	125	Канальная	ППУ	329,6	3060,3	1318,3	4708,2	5649,8	329,6	3060,3	1318,3	4708,2	5649,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция переливания крови с максимальной тепловой нагрузкой - 0,9508 Гкал/ч	КУ "УКС Югры" Станция переливания крови	КУ "УКС Югры"	Микрорайон 31А	200	2023	2023	100	Канальная	ППУ	810,5	7526,0	3242,0	11578,5	13894,1	810,5	7526,0	3242,0	11578,5	13894,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Средняя образовательная школа в микрорайоне 31 Б (на 680 мест) с максимальной тепловой нагрузкой - 3,569 Гкал/ч	Средняя образовательная школа в микрорайоне 31 Б (на 680 мест)	Инвестор	Микрорайон 31Б	567	2027	2027	150	Бесканальная	ППУ	1648,6	15308,1	6594,3	23551,0	28261,2	2011,3	18675,9	8045,0	28732,2	34478,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №1, ООО Хаус-Групп с максимальной тепловой нагрузкой - 1,122 Гкал/ч	Жилой дом №1, ООО Хаус-Групп	ООО "Хаус-Групп"	Микрорайон 31Б	226	2022	2023	80	Бесканальная	ППУ	565,7	5253,1	2262,9	8081,7	9698,1	565,7	5253,1	2262,9	8081,7	9698,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №2, ООО Хаус-Групп с	Жилой дом №2, ООО Хаус-Групп	ООО "Хаус-Групп"	Микрорайон 31Б	231	2022	2023	80	Бесканальная	ППУ	580,7	5392,2	2322,8	8295,7	9954,9	580,7	5392,2	2322,8	8295,7	9954,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 1,146 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,596 Гкал/ч	ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №6	ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие"	Микрорайон 31Б	127	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	319,8	2969,4	1279,1	4568,4	5482,1	319,8	2969,4	1279,1	4568,4	5482,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,766 Гкал/ч	ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения	ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие"	Микрорайон 31Б	163	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	356,7	3312,1	1426,7	5095,5	6114,6	435,2	4206,3	1812,0	6453,5	7744,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 280 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,69 Гкал/ч	Детский сад на 280 мест	Инвестор	Микрорайон 31Б	147	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	358,9	3332,4	1435,5	5126,7	6152,1	513,2	4965,2	2138,9	7617,3	9140,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,625 Гкал/ч	Жилой дом №7 (1этап) ООО СЗ "Столица"	ООО СЗ "Столица"	Микрорайон 31Б	133	2022	2023	70	Бесканальная	ППУ	338,8	3145,7	1355,1	4839,5	5807,4	338,8	3145,7	1355,1	4839,5	5807,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,432 Гкал/ч	Жилой дом №7.1 (2этап) ООО СЗ "Столица"	ООО СЗ "Столица"	Микрорайон 31Б	105	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	229,5	2130,9	917,9	3278,4	3934,1	229,5	2130,9	917,9	3278,4	3934,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,625 Гкал/ч	Жилой дом №8 (1 этап) ООО СЗ "Столица"	ООО СЗ "Столица"	Микрорайон 31Б	133	2022	2023	70	Бесканальная	ППУ	338,8	3145,7	1355,1	4839,5	5807,4	338,8	3145,7	1355,1	4839,5	5807,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом №8.1. (2 этап) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,432 Гкал/ч	Жилой дом №8.1. (2 этап)	Инвестор	Микрорайон 31Б	105	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	229,5	2130,9	917,9	3278,4	3934,1	229,5	2130,9	917,9	3278,4	3934,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,98 Гкал/ч	Городской молодежный многофункциональный центр с концертным залом	Инвестор	Микрорайон 31В	208	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	619,9	5756,2	2479,6	8855,6	10626,8	886,4	8576,7	3694,6	13157,7	15789,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 450 м2 (315 м2, 135 м2)	Инвестор	Микрорайон 31В	13	2032	2033	32	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	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 максимальной 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	Инвестор	Микрорайон 32	267	2022	2023	100	Бесканальная	ППУ	907,4	8426,1	3629,7	12963,3	15555,9	907,4	8426,1	3629,7	12963,3	15555,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,81 Гкал/ч	МБОУ НШ "Перспектива". Блок 2	Инвестор	Микрорайон 32	172	2024	2025	70	Бесканальная	ППУ	466,3	4329,8	1865,1	6661,2	7993,5	494,3	4806,1	2070,3	7370,7	8844,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "СтройИнвест" Средняя	ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с	ООО "СтройИнвест"	Микрорайон 34	677	2027	2028	150	Бесканальная	ППУ	2358,2	21897,8	9432,9	33688,9	40426,7	2877,0	27810,2	11979,8	42667,0	51200,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34 с максимальной тепловой нагрузкой - 4,26 Гкал/ч	универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34																		
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя МБУ ДО СШ "Аверс" Спортивное ядро в мкр.35А. Спортивный центр с административно-бытовыми помещениями с максимальной тепловой нагрузкой - 0,282 Гкал/ч	МБУ ДО СШ "Аверс" Спортивное ядро в мкр.35А. Спортивный центр с административно-бытовыми помещениями	Инвестор	Микрорайон 35А	60	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	661,9	6146,1	2647,6	9455,6	11346,7	661,9	6514,9	2806,4	9983,2	11979,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12-секционный жилой дом со встроенными помещениями с максимальной тепловой нагрузкой - 1,077 Гкал/ч	12-секционный жилой дом со встроенными помещениями	Инвестор	Микрорайон 37	229	2026	2027	70	Бесканальная	ППУ	209,1	1941,2	836,2	2986,5	3583,8	244,6	2368,3	1020,2	3633,0	4359,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-секционный жилой дом со встроенными помещениями с максимальной тепловой нагрузкой - 0,34 Гкал/ч	3-секционный жилой дом со встроенными помещениями	Инвестор	Микрорайон 37	86	2026	2027	40	Бесканальная	ППУ	134,7	1250,6	538,7	1924,0	2308,8	157,6	1525,8	657,2	2340,6	2808,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	3-секционный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 37	57	2026	2027	32	Бесканальная	ППУ	134,7	1250,6	538,7	1924,0	2308,8	157,6	1525,8	657,2	2340,6	2808,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	3-секционный жилой дом	Инвестор	Микрорайон 37	57	2026	2027	32	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	55,4	536,3	231,0	822,7	987,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежный центр с максимальной	Молодежный центр	Инвестор	Микрорайон 37	20	2024	2025	32	Бесканальная	ППУ	104,5	970,2	417,9	1492,7	1791,2	110,8	1076,9	463,9	1651,6	1981,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч																			
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 0,169 Гкал/ч	Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 4	44	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	929,8	8634,2	3719,4	13283,5	15940,1	1227,4	11915,3	5132,7	18275,4	21930,4
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа на 1500 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 1,47 Гкал/ч	Школа на 1500 учащихся	Инвестор	Микрорайон 4	262	2024	2025	100	Бесканальная	ППУ	92,5	859,1	370,1	1321,6	1586,0	98,1	953,6	410,8	1462,4	1754,9
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 0,149 Гкал/ч	Многоэтажный жилой дом с подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 4	39	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	199,9	1856,5	799,7	2856,1	3427,4	275,9	2654,8	1143,6	4074,3	4889,1
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом с встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами с максимальной тепловой нагрузкой - 0,322 Гкал/ч	Жилой дом с встроенно-пристроенными предприятиями общественного назначения и подземными гаражами	Инвестор	Микрорайон 4	81	2028	2029	40	Бесканальная	ППУ	1811,7	16823,2	7246,9	25881,8	31058,2	2300,9	22206,6	9565,9	34073,4	40888,1
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 максимальной тепловой нагрузкой - 3,052 Гкал/ч	ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А	ООО "Творческие технологии. Сургут"	Микрорайон 5А	528	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	86,3	801,8	345,4	1233,5	1480,2	105,3	1018,3	438,6	1562,3	1874,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дмитрищак О.П. Гостиница с	Дмитрищак О.П. Гостиница	Инвестор	Микрорайон 7А	43	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	172,7	1604,0	691,0	2467,7	2961,2	172,7	1604,0	691,0	2467,7	2961,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч																			
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 максимальной 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	Инвестор	Микрорайон 8	69	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	33,0	306,6	132,1	471,7	566,0	33,0	306,6	132,1	471,7	566,0
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,048 Гкал/ч	ИП Мухутдинов А.С. Нежилое здание г. Сургут, Энгельса,12	Инвестор	Микрорайон 8	13	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	8,2	76,1	32,8	117,1	140,6	8,2	76,1	32,8	117,1	140,6
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Полякова Людмила Дмитриевна Нежилое здание с максимальной тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Полякова Людмила Дмитриевна Нежилое здание	Инвестор	Микрорайон А	3	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	175,0	1624,9	700,0	2499,9	2999,9	175,0	1624,9	700,0	2499,9	2999,9
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом №7 (МБОУ СШ №12, микрорайон А), ООО "РК+" (ранее МКУ "УКС") с максимальной тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом №7 (МБОУ СШ №12, микрорайон А), ООО "РК+" (ранее МКУ "УКС")	Инвестор	Микрорайон А	98	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	3,0	27,4	11,8	42,2	50,6	3,0	27,4	11,8	42,2	50,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант- Металик с максимальной тепловой нагрузкой - 0,005 Гкал/ч	Магазин "Книги", пр-т Ленина, 49/3 ООО Атлант- Металик	Инвестор	Микрорайон А	1	2023	2024	32	Бесканальная	ППУ	309,9	2878,1	1239,8	4427,8	5313,4	309,9	3050,8	1314,2	4674,9	5609,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Организация дополнительного	Инвестор	ВЖ1	119	2031	2032	50	Бесканальная	ППУ	191,9	1781,7	767,5	2741,0	3289,2	274,4	2654,7	1143,6	4072,6	4887,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Организация дополнительного образования на 500 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,49 Гкал/ч	образования на 500 мест																		
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 максимальной 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)	Инвестор	ВЖ1	78	2032	2033	40	Бесканальная	ППУ	330,6	3070,0	1322,4	4723,0	5667,6	492,6	4758,4	2049,8	7300,8	8761,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО"Сибпромстрой-Югория" Начальная школа- детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон с максимальной тепловой нагрузкой - 0,504 Гкал/ч	ООО"Сибпромстрой-Югория" Начальная школа- детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон	ООО"Сибпромстрой-Югория"	Восточный промышленный район	123	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	10,4	96,2	41,5	148,1	177,7	10,4	96,2	41,5	148,1	177,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкаров Д.Л. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Теплый склад, гараж, ул. Сосновая, 6 строение 4 Кошкаров Д.Л.	Инвестор	Восточный промышленный район	4	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	107,8	1001,4	431,4	1540,6	1848,7	107,8	1001,4	431,4	1540,6	1848,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкаров Д.Л. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч	Диспетчерская, ул. Сосновая, 6 строение 29 Кошкаров Д.Л.	Инвестор	Восточный промышленный район	43	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	105,0	974,6	419,8	1499,4	1799,2	105,0	974,6	419,8	1499,4	1799,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №4, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра , г.Сургут, Мансийский ав-тономный округ-Югра , г.Сургут,	Многоквартирный жилой дом №4, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра , г.Сургут, Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент"	ООО "УК "Центр Менеджмент"	Восточный промышленный район	42	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	188,3	1748,2	753,1	2689,5	3227,4	188,3	1748,2	753,1	2689,5	3227,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория»																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №5 со встроенными помещениями общественного назначения, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,287 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №5 со встроенными помещениями общественного назначения, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория»	ООО "УК "Центр Менеджмент"	Восточный промышленный район	72	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	291,9	2710,6	1167,6	4170,1	5004,1	291,9	2710,6	1167,6	4170,1	5004,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №6, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский ав-тономный округ-Югра , г.Сургут, Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,445 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №6, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра , г.Сургут, Восточный промрайон, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория»	ООО "УК "Центр Менеджмент"	Восточный промышленный район	108	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	171,4	1591,6	685,6	2448,7	2938,4	171,4	1591,6	685,6	2448,7	2938,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,261 Гкал/ч	Спортивный комплекс	Инвестор	Восточный промышленный район	66	2024	2024	40	Бесканальная	ППУ	465,7	4324,1	1862,7	6652,5	7983,0	493,6	4583,6	1974,5	7051,7	8462,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр (поз. 12) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,71 Гкал/ч	Торговый центр (поз. 12)	Инвестор	Восточный промышленный район	151	2024	2024	70	Бесканальная	ППУ	297,1	2758,7	1188,4	4244,1	5093,0	314,9	2924,2	1259,7	4498,8	5398,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр (поз. 20) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,453 Гкал/ч	Торговый центр (поз. 20)	Инвестор	Восточный промышленный район	110	2024	2024	50	Бесканальная	ППУ	8,5	79,2	34,1	121,8	146,2	9,0	83,9	36,2	129,1	155,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Шадеркин Александр Васильевич Индивидуальный жилой дом	Инвестор	Восточный рекреационный район	3	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	6,5	60,3	26,0	92,8	111,3	6,5	60,3	26,0	92,8	111,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кондаков Борис Валентинович Жилой дом, ул.Сургутская, 27 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,01 Гкал/ч	Кондаков Борис Валентинович Жилой дом, ул.Сургутская, 27	Инвестор	Восточный рекреационный район	3	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	10,4	96,2	41,5	148,1	177,7	10,4	96,2	41,5	148,1	177,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Гавриленко Д.В. Нежилое здание (диспетчерская)	Инвестор	Восточный рекреационный район	4	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	107,8	1001,4	431,4	1540,6	1848,7	119,7	1111,5	478,8	1710,1	2052,1
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 максимальной 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.	Инвестор	Восточный рекреационный район	43	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	98,1	911,2	392,5	1401,9	1682,3	108,9	1011,5	435,7	1556,1	1867,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	ООО "Сургутская База Комплектации" Автоматизированный склад	ООО "Сургутская База Комплектации"	Восточный рекреационный район	39	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	1125,8	10453,7	4503,1	16082,6	19299,1	1125,8	10453,7	4503,1	16082,6	19299,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №13 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут с максимальной тепловой нагрузкой - 1,716 Гкал/ч	Свердловская дирекция по капитальному строительству ОАО "РЖД" Реконструкция ПТОЛ Сургут	ОАО "РЖД"	Железнодорожн ый район	227	2023	2023	200	Бесканальная	ППУ	207,7	1929,0	830,9	2967,7	3561,2	207,7	1929,0	830,9	2967,7	3561,2
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ворникова О.В. Спортивно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей дог. №04/20 от 04.02.2020г., дог. №05/20 гвс от 14.02.2020 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,396 Гкал/ч	Ворникова О.В. Спортивно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей дог. №04/20 от 04.02.2020г., дог. №05/20 гвс от 14.02.2020	Инвестор	Железнодорожн ый район	80	2023	2023	80	Бесканальная	ППУ	425,7	3953,2	1702,9	6081,8	7298,2	425,7	3953,2	1702,9	6081,8	7298,2
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция вокзального комплекса Сургут ул. Привокзальная, 23 (Свердловская дирекция по капитальному строительству-структурное подразделение Дирекции по строительству сетей свчзи-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Свердловская дирекция по капитальному строительству ДКСС ОАО «РЖД»)) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,74 Гкал/ч	Реконструкция вокзального комплекса Сургут ул. Привокзальная, 23 (Свердловская дирекция по капитальному строительству-структурное подразделение Дирекции по строительству сетей свчзи-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Свердловская дирекция по капитальному строительству ДКСС ОАО «РЖД»))	Инвестор	Железнодорожн ый район	128	2023	2023	125	Бесканальная	ППУ	488,0	4531,8	1952,2	6972,1	8366,5	488,0	4531,8	1952,2	6972,1	8366,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 0,744 Гкал/ч	Детский сад на 198 мест с начальной школой на 90 учащихся	Инвестор	Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г	158	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	164,6	1528,9	658,6	2352,1	2822,6	164,6	1528,9	658,6	2352,1	2822,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магази	Магазин повседневного спроса	Инвестор	Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г	63	2023	2023	40	Бесканальная	ППУ	223,1	2071,8	892,5	3187,4	3824,9	223,1	2071,8	892,5	3187,4	3824,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	повседневного спроса с максимальной тепловой нагрузкой - 0,251 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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.	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	73	2030	2030	80	Бесканальная	ППУ	223,1	2071,8	892,5	3187,4	3824,9	307,9	2859,1	1231,6	4398,6	5278,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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.	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	73	2030	2030	80	Бесканальная	ППУ	278,9	2589,8	1115,6	3984,3	4781,1	384,9	3573,9	1539,5	5498,3	6597,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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.	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	91	2031	2031	80	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	279,2	2592,4	1116,7	3988,2	4785,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 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	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	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2032	2032	70	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	290,9	2701,1	1163,6	4155,6	4986,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	25 пос. мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 13-14-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	13-14-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	302,6	2809,9	1210,4	4322,9	5187,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2034	2034	70	Бесканальная	ППУ	55,8	518,0	223,1	796,9	956,2	89,8	833,9	359,2	1282,9	1539,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	5-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	23	2035	2035	40	Бесканальная	ППУ	223,1	2071,8	892,5	3187,4	3824,9	374,8	3480,6	1499,4	5354,8	6425,8
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-7-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	5-7-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	73	2032	2032	80	Бесканальная	ППУ	139,4	1294,9	557,8	1992,1	2390,6	207,8	1929,4	831,1	2968,3	3561,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	4-5-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр.	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	48	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	157,4	1461,9	629,7	2249,1	2698,9	234,6	2265,9	976,1	3476,6	4171,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,24 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	51	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	139,4	1294,9	557,8	1992,1	2390,6	216,1	2007,1	864,6	3087,8	3705,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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:	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	48	2034	2034	70	Бесканальная	ППУ	446,2	4143,6	1784,9	6374,8	7649,8	718,4	6671,2	2873,8	10263,4	12316,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	помещениями общественного назначения на 1 этаже: предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. м																		
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,723 Гкал/ч	9-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	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	125	2035	2035	125	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	328,0	3045,6	1311,9	4685,5	5622,6
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2032	2032	70	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	290,9	2701,1	1163,6	4155,6	4986,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 13-14-ти этажный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	13-14-ти этажный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	394,4	3662,0	1577,5	5633,9	6760,6	611,3	5676,1	2445,1	8732,5	10479,0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,601 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся (пристрой к существующей школе)	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	107	2034	2034	100	Бесканальная	ППУ	157,8	1464,9	631,0	2253,7	2704,5	254,0	2358,5	1016,0	3628,5	4354,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	51	2035	2035	70	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	328,0	3045,6	1311,9	4685,5	5622,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 питанияа на 25 пос. мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питанияа на 25 пос. мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2034	2034	70	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	314,3	2918,7	1257,3	4490,3	5388,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 питанияа на 25 пос. мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	16-ти этажный жилой дом башенного типа со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 10 сотрудников, предприятия общественного питанияа на 25 пос. мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	67	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	474,1	4402,6	1896,5	6773,2	8127,9	763,3	7396,4	3186,1	11345,8	13615,0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,768 Гкал/ч	9-12-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников, предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв.м.	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	133	2031	2032	125	Бесканальная	ППУ	418,3	3884,6	1673,4	5976,4	7171,7	598,2	5788,1	2493,3	8879,7	10655,6
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественноого назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотр., предприятия торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	121	2032	2033	100	Бесканальная	ППУ	306,8	2848,7	1227,2	4382,7	5259,2	457,1	4415,5	1902,1	6774,7	8129,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	торговли торг. Пл. 100 кв. (3 объекта) предприятия общ. Питания на 25 пос. мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,678 Гкал/ч	общ. Питания на 25 пос. мест																		
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	89	2033	2034	100	Бесканальная	ППУ	139,4	1294,9	557,8	1992,1	2390,6	216,1	2084,8	898,1	3199,0	3838,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	48	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	2,1	20,5	8,8	31,4	37,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	1	2031	2032	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	1,9	18,2	7,8	27,8	33,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	1	2032	2033	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	2,0	18,9	8,1	29,0	34,8
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на	Многоэтажный гараж на 300 м/м	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	1	2034	2034	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	2,1	19,6	8,4	30,2	36,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	300 м/м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м/м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 300 м/м	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	1	2034	2035	32	Бесканальная	ППУ	278,9	2589,8	1115,6	3984,3	4781,1	449,0	4350,8	1874,2	6674,0	8008,8
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,452 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже: офисы на 30 сотрудников	Инвестор	Жилой квартал Ю.1	91	2031	2032	80	Бесканальная	ППУ	52,5	487,3	209,9	749,7	899,6	75,0	726,1	312,8	1113,9	1336,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Клуб на 150 мест и выставочный зал общей площадью 300 кв.м	Инвестор	Жилой квартал Ю.1.ОД,2	20	2031	2032	40	Бесканальная	ППУ	83,7	776,9	334,7	1195,3	1434,3	119,6	1157,6	498,7	1775,9	2131,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.2	33	2030	2030	50	Бесканальная	ППУ	83,7	776,9	334,7	1195,3	1434,3	115,5	1072,2	461,9	1649,5	1979,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.2	33	2032	2033	50	Бесканальная	ППУ	83,7	776,9	334,7	1195,3	1434,3	124,7	1204,2	518,7	1847,7	2217,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.2	33	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	157,4	1461,9	629,7	2249,1	2698,9	244,0	2353,6	1013,9	3611,5	4333,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника на 300 пос. в смену с максимальной тепловой нагрузкой - 0,24 Гкал/ч	Поликлиника на 300 пос. в смену	Инвестор	Жилой квартал Ю.2.ОД.2	51	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	78,7	730,9	314,9	1124,5	1349,4	108,6	1045,2	450,3	1604,1	1925,0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.6-1	29	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	55,8	518,0	223,1	796,9	956,2	70,8	683,7	294,5	1049,1	1258,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	3-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.6-1	23	2034	2035	40	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	179,6	1740,3	749,7	2669,6	3203,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.6-1	38	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	159,5	1543,5	664,9	2367,9	2841,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	38	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	223,1	2071,8	892,5	3187,4	3824,9	294,5	2859,1	1231,6	4385,2	5262,3

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,362 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	73	2029	2030	80	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	147,3	1429,6	615,8	2192,6	2631,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	38	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	147,3	1429,6	615,8	2192,6	2631,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	38	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	251,0	2330,8	1004,0	3585,8	4303,0	331,3	3216,5	1385,6	4933,4	5920,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,407 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	82	2030	2030	80	Бесканальная	ППУ	139,4	1294,9	557,8	1992,1	2390,6	192,4	1786,9	769,8	2749,1	3299,0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,226 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	48	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	157,8	1464,9	631,0	2253,7	2704,5	208,2	2021,6	870,8	3100,7	3720,8
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад	Детский сад на 71 мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	51	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	52,6	488,5	210,4	751,6	901,9	69,4	674,1	290,4	1034,0	1240,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	на 71 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Торговый центр, торг.пл. - 600 кв.м	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	20	2030	2031	40	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	154,0	1481,3	638,1	2273,4	2728,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	4-х этажный блок-секционный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями общественного назначения	Инвестор	Жилой квартал Ю.7	38	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	669,4	6216,3	2677,8	9563,5	11476,2	923,8	8889,3	3829,2	13642,4	16370,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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.	Инвестор	Жилой квартал Ю.8	188	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	184,1	1709,2	736,3	2629,5	3155,4	243,0	2358,7	1016,0	3617,7	4341,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.8	60	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	34,2	317,4	136,7	488,2	585,9	43,4	418,9	180,5	642,8	771,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,052 Гкал/ч	Торговый центр, торг. Пл. - 600 м2	Инвестор	Жилой квартал Ю.8	14	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	1,7	16,8	7,2	25,8	30,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 300 м\мест с максимальной	Многоэтажный гараж на 300 м\мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.8	1	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	446,2	4143,6	1784,9	6374,8	7649,8	615,8	5925,4	2552,5	9093,7	10912,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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), предприятие общественного питания на 50 пост. Мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,723 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), предприятие общественного питания на 50 пост. Мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	125	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	557,8	5179,8	2231,3	7968,9	9562,7	736,3	7148,1	3079,2	10963,6	13156,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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.	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	156	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	613,6	5697,7	2454,4	8765,7	10518,9	810,0	7862,9	3387,1	12059,9	14471,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	172	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	83,7	776,9	334,7	1195,3	1434,3	110,4	1072,2	461,9	1644,5	1973,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12-ти этажный	12-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	33	2029	2030	50	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	147,3	1429,6	615,8	2192,6	2631,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 14-ти этажный жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	14-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	38	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	147,3	1429,6	615,8	2192,6	2631,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 16-ти этажный жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	16-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	38	2030	2030	70	Бесканальная	ППУ	111,6	1035,9	446,2	1593,7	1912,4	154,0	1429,6	615,8	2199,3	2639,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 14-ти этажный жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,181 Гкал/ч	14-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	38	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	83,7	776,9	334,7	1195,3	1434,3	110,4	1072,2	461,9	1644,5	1973,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 12-ти этажный жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,136 Гкал/ч	12-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	33	2030	2030	50	Бесканальная	ППУ	195,2	1812,8	780,9	2789,0	3346,8	269,4	2501,7	1077,7	3848,8	4618,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-ти этажный жилой дом башенного типа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	9-ти этажный жилой дом башенного типа	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	67	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	334,7	3107,7	1338,7	4781,1	5737,3	441,8	4288,7	1847,4	6577,8	7893,4
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 9-10-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) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,542 Гкал/ч	9-10-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)	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	97	2029	2030	100	Бесканальная	ППУ	368,1	3417,8	1472,3	5258,1	6309,7	485,8	4716,5	2031,7	7234,1	8680,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 844 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 0,561 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 844 учащихся	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	100	2028	2029	100	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	149,9	179,9	13,3	128,6	55,4	197,4	236,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	4	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	0,4	3,7	1,6	5,6	6,7	0,5	5,0	2,2	7,7	9,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест с подземным гаражом на 80 м\мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,001 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест с подземным гаражом на 80 м\мест	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	0	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	149,9	179,9	14,5	139,4	60,0	213,9	256,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	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 максимальной 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	Инвестор	Жилой квартал Ю.9	4	2028	2029	32	Бесканальная	ППУ	78,8	732,2	315,4	1126,4	1351,7	100,1	966,5	416,3	1482,9	1779,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиничный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,12 Гкал/ч	Гостиничный комплекс	Инвестор	Жилой квартал Ю.9.ОД.2	29	2030	2030	50	Бесканальная	ППУ	21,1	195,5	84,2	300,8	361,0	29,1	269,8	116,2	415,1	498,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Автоматазин с	Автоматазин	Инвестор	Жилой квартал Ю.9.ОД.2	8	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	381,3	3540,5	1525,1	5446,9	6536,3	526,2	5062,9	2180,9	7770,0	9324,0

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч																			
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2)	Инвестор	ЗП1	114	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	2591,4	24062,7	10365,5	37019,5	44423,4	3161,5	30559,6	13164,1	46885,2	56262,3
Котельная №14 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Крытый стадион общей площадью 20000 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 4,343 Гкал/ч	Крытый стадион общей площадью 20000 м2	Инвестор	ЗП1	479	2033	2034	250	Бесканальная	ППУ	105,2	976,4	420,6	1502,2	1802,6	163,0	1572,0	677,2	2412,2	2894,6
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 80 м\мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 80 м\мест	Инвестор	Квартал Ю.10 ОД.2	39	2029	2029	50	Бесканальная	ППУ	210,3	1952,8	841,2	3004,4	3605,2	277,6	2577,7	1110,4	3965,7	4758,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 80 м\мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,321 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 80 м\мест	Инвестор	Квартал Ю.10 ОД.2	68	2030	2030	70	Бесканальная	ППУ	157,8	1464,9	631,0	2253,7	2704,5	217,7	2021,6	870,8	3110,2	3732,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 250 м\мест с подземным гаражом на 50 м\м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 250 м\мест с подземным гаражом на 50 м\м	Инвестор	Квартал Ю.10 ОД.2	51	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	55,2	512,9	220,9	789,0	946,8	76,2	733,4	315,9	1125,6	1350,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Приходской храмовый комплекс на 300 человек с максимальной тепловой нагрузкой - 0,084 Гкал/ч	Приходской храмовый комплекс на 300 человек	Инвестор	Квартал Ю.11 ОД.2	21	2028	2029	40	Бесканальная	ППУ	15,7	146,2	63,0	224,9	269,9	20,0	193,0	83,1	296,1	355,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Пождепо	Инвестор	Квартал Ю.2-1 ОД.2	6	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	0,3	2,4	1,0	3,7	4,5	0,3	3,4	1,4	5,2	6,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Пождепо с максимальной тепловой нагрузкой - 0,024 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 60 м\мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 60 м\мест	Инвестор	Квартал Ю.2-1 ОД.2	0	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	184,1	1709,2	736,3	2629,5	3155,4	254,0	2444,1	1052,9	3751,0	4501,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хореографическая школа на 300 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Хореографическая школа на 300 учащихся	Инвестор	Квартал Ю.3 ОД.2	60	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	26,3	244,3	105,2	375,8	450,9	33,4	322,4	138,9	494,7	593,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Подстанция скорой помощи на 10 постов с максимальной тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Подстанция скорой помощи на 10 постов	Инвестор	Квартал Ю.3 ОД.2	10	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	52,5	487,3	209,9	749,7	899,6	69,3	672,5	289,7	1031,4	1237,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Информационно-библотченый центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Информационно-библотченый центр на 50 тысяч единиц хранения. Музей	Инвестор	Квартал Ю.3 ОД.2	20	2034	2035	40	Бесканальная	ППУ	52,6	488,5	210,4	751,6	901,9	84,7	820,7	353,5	1258,9	1510,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Офис-центр	Инвестор	Квартал Ю.3 ОД.2	20	2032	2032	40	Бесканальная	ППУ	52,6	488,5	210,4	751,6	901,9	78,4	727,9	313,5	1119,8	1343,8
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Офис-центр	Инвестор	Квартал Ю.3 ОД.2	20	2032	2033	40	Бесканальная	ППУ	131,5	1220,7	525,8	1878,0	2253,5	195,9	1892,0	815,0	2902,9	3483,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения	Застройка предприятиями коммунального назначения	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	43	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	7,9	73,1	31,5	112,5	134,9	10,9	104,5	45,0	160,4	192,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,2 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Застройка предприятиями коммунального назначения	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	3	2028	2029	32	Бесканальная	ППУ	7,9	73,1	31,5	112,5	134,9	10,0	96,5	41,6	148,0	177,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Застройка предприятиями коммунального назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Застройка предприятиями коммунального назначения	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	3	2033	2034	32	Бесканальная	ППУ	2,6	24,4	10,5	37,5	45,0	4,1	39,2	16,9	60,2	72,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Североуральская транспортная компания" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	ООО "Североуральская транспортная компания"	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	1	2034	2035	32	Бесканальная	ППУ	15,7	146,2	63,0	224,9	269,9	25,3	245,6	105,8	376,7	452,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство железнодорожного тупика с максимальной тепловой нагрузкой - 0,024 Гкал/ч	Строительство железнодорожного тупика	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	6	2032	2033	32	Бесканальная	ППУ	2,6	24,4	10,5	37,5	45,0	3,9	37,8	16,3	57,9	69,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Материальный склад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	Материальный склад	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	1	2034	2034	32	Бесканальная	ППУ	0,1	1,2	0,5	1,9	2,2	0,2	2,0	0,8	3,0	3,6
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гараж с максимальной тепловой нагрузкой - 0 Гкал/ч	Гараж	Инвестор	Квартал Ю.3 П.1	0	2034	2035	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	2,1	20,5	8,8	31,4	37,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м ² мест со встроенными помещениями	Многоэтажный гараж на 100 м ² мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже	Инвестор	Квартал Ю.4 ОД.2	1	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,2	5,2	18,7	22,5	1,7	16,8	7,2	25,8	30,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	общественного назначения в первом этаже с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Многоэтажный гараж на 100 м\мест со встроенными помещениями общественного назначения в первом этаже	Инвестор	Квартал Ю.4 ОД.2	1	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	23,7	219,9	94,7	338,3	406,0	32,7	314,4	135,5	482,6	579,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,036 Гкал/ч	Предприятия коммунального назначения ООО "Югорские традиции"	ООО "Югорские традиции"	Квартал Ю.4 П.1	9	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	157,8	1464,9	631,0	2253,7	2704,5	208,2	1933,7	833,0	2974,9	3569,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Офис-центр	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	51	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	184,1	1709,2	736,3	2629,5	3155,4	243,0	2358,7	1016,0	3617,7	4341,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Офис-центр	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	60	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	236,6	2197,1	946,4	3380,1	4056,2	326,5	3141,8	1353,4	4821,8	5786,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово-развлекательный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,361 Гкал/ч	Торгово-развлекательный комплекс	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	73	2028	2029	80	Бесканальная	ППУ	26,3	244,3	105,2	375,8	450,9	33,4	322,4	138,9	494,7	593,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 250 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,04 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 250 м2	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	10	2030	2030	32	Бесканальная	ППУ	7,9	73,1	31,5	112,5	134,9	10,9	100,9	43,5	155,2	186,2
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазиn торговой площадью 50 м2 с	Магазин торговой площадью 50 м2	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	3	2030	2031	32	Бесканальная	ППУ	184,1	1709,2	736,3	2629,5	3155,4	254,0	2444,1	1052,9	3751,0	4501,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч																			
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Молодежно- подростковый центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,281 Гкал/ч	Молодежно- подростковый центр	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	60	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	13,1	121,8	52,5	187,4	224,9	16,7	160,8	69,3	246,7	296,1
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 150 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 150 м2	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	5	2033	2034	32	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	149,9	179,9	16,3	156,9	67,6	240,8	288,9
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин торговой площадью 90 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Магазин торговой площадью 90 м2	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	4	2034	2035	32	Бесканальная	ППУ	52,6	488,5	210,4	751,6	901,9	84,7	820,7	353,5	1258,9	1510,7
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,08 Гкал/ч	Торговый комплекс	Инвестор	Квартал Ю.5 ОД.2	20	2031	2032	40	Бесканальная	ППУ	105,0	974,6	419,8	1499,4	1799,2	150,1	1452,1	625,5	2227,8	2673,3
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис-центр с максимальной тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Офис-центр	Инвестор	Квартал Ю.6. ОД.2	39	2032	2033	50	Бесканальная	ППУ	236,6	2197,1	946,4	3380,1	4056,2	352,5	3405,5	1467,0	5225,0	6270,0
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр на 450 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,361 Гкал/ч	Спортивный центр на 450 мест	Инвестор	Квартал Ю.6. ОД.2	73	2033	2034	80	Бесканальная	ППУ	105,2	976,4	420,6	1502,2	1802,6	163,0	1572,0	677,2	2412,2	2894,6
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дворец спорта с максимальной тепловой нагрузкой - 0,16 Гкал/ч	Дворец спорта	Инвестор	Квартал Ю.6. ОД.2	39	2034	2035	50	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	304,7	2952,3	1271,7	4528,7	5434,4
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Учебно- производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно-технической организации"	Учебно- производственный центр "Сургутской районной оборонной спортивно-технической организации"	Инвестор	КК2А	76	2032	2033	40	Бесканальная	ППУ	54,1	502,5	216,5	773,1	927,7	80,6	778,9	335,5	1195,1	1434,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	оборонной спортивно-технической организации" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административные здания с максимальной тепловой нагрузкой - 0,086 Гкал/ч	Административные здания	Инвестор	КК3А	22	2027	2028	32	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	305,2	2949,9	1270,7	4525,8	5431,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 1000 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Многофункциональный культурный центр на 1000 мест	Инвестор	КК4	97	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	1487,2	13809,7	5948,8	21245,7	25494,9	2305,2	22233,6	9577,6	34116,4	40939,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 2,361 Гкал/ч	Плавательный бассейн площадь зеркала 1050 м2	Инвестор	КК4	408	2034	2035	125	Бесканальная	ППУ	743,7	6905,4	2974,6	10623,6	12748,4	1197,3	11601,0	4997,4	17795,7	21354,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м. с максимальной тепловой нагрузкой - 1,181 Гкал/ч	Многофункциональный комплекс «Югра» площадью 12000 кв.м.	Инвестор	КК4	238	2031	2032	80	Бесканальная	ППУ	182,4	1693,3	729,4	2605,1	3126,2	260,8	2523,1	1086,9	3870,7	4644,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административно-бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская с максимальной тепловой нагрузкой - 0,278 Гкал/ч	Административно-бытовой корпус со складскими помещениями, ремонтная мастерская	Инвестор	КК5	70	2024	2025	40	Бесканальная	ППУ	107,6	999,0	430,3	1536,9	1844,2	114,0	1108,8	477,7	1700,5	2040,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Спортмастер" Магазины "Спорттовары" с	ООО "Спортмастер" Магазины "Спорттовары"	Инвестор	Микрорайон Центральный	43	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	135,2	1255,8	541,0	1932,0	2318,4	135,2	1255,8	541,0	1932,0	2318,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,164 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,215 Гкал/ч	Спортивный центр с универсальным игровым залом общей площадью 1452 м2	Инвестор	Микрорайон Центральный	56	2025	2026	32	Бесканальная	ППУ	65,6	609,1	262,4	937,1	1124,5	72,8	712,7	307,0	1092,5	1311,0
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,1 Гкал/ч	Вафин Р.Ф. АБК ул. С. Безверхова, 2	Инвестор	набережная поймы Бардыковки	26	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	978,4	9085,5	3913,8	13977,7	16773,2	978,4	9085,5	3913,8	13977,7	16773,2
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СГМУП "ГВК" очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч с максимальной тепловой нагрузкой - 2,534 Гкал/ч	СГМУП "ГВК" Очистные сооружения канализационных сточных вод (КОС) г.Сургут производительностью 150000 м3/ч	СГМУП "ГВК"	Остров Заячий	334	2024	2025	200	Бесканальная	ППУ	130,0	1207,3	520,1	1857,3	2228,8	137,8	1340,1	577,3	2055,1	2466,2
Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СГМУП "ГВК" Оновый блок сточныхх вод с максимальной тепловой нагрузкой - 0,198 Гкал/ч	СГМУП "ГВК" Оновый блок сточныхх вод	СГМУП "ГВК"	Остров Заячий	42	2022	2023	70	Бесканальная	ППУ	55,2	512,7	220,8	788,7	946,5	55,2	512,7	220,8	788,7	946,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 90 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 0,09 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 90 учащихся	Инвестор	пос. СУ-4	23	2033	2034	32	Бесканальная	ППУ	120,8	1121,8	483,2	1725,8	2071,0	187,3	1806,1	778,0	2771,3	3325,6
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дошкольная образовательная организация на 198 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,19 Гкал/ч	Дошкольная образовательная организация на 198 мест	Инвестор	пос. СУ-4	50	2034	2035	32	Бесканальная	ППУ	192,0	1783,2	768,1	2743,4	3292,0	309,2	2995,8	1290,5	4595,4	5514,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия" (МБУ СП СШОР "Кедр") с максимальной тепловой нагрузкой - 0,326 Гкал/ч	Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия" (МБУ СП СШОР "Кедр")	Инвестор	пгт. Барсово	69	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	225,1	2090,3	900,4	3215,8	3859,0	225,1	2215,7	954,5	3395,3	4074,3
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,461 Гкал/ч	Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион"	Инвестор	пгт. Барсово	82	2023	2024	100	Бесканальная	ППУ	180,0	1671,5	720,0	2571,6	3085,9	180,0	1771,8	763,2	2715,1	3258,1
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,331 Гкал/ч	Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион"	Инвестор	пгт. Барсово	70	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	420,5	3904,4	1681,9	6006,8	7208,2	420,5	4138,7	1782,8	6342,0	7610,4
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортивно-оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,669 Гкал/ч	Здание спортивно-оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион"	Инвестор	пгт. Барсово	119	2023	2024	100	Бесканальная	ППУ	257,7	2393,2	1030,9	3681,9	4418,3	257,7	2536,8	1092,8	3887,3	4664,8
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Музей "Барсово Гора" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,393 Гкал/ч	Музей "Барсово Гора"	Инвестор	пгт. Барсово	79	2023	2024	80	Бесканальная	ППУ	341,8	3174,3	1367,4	4883,5	5860,2	341,8	3364,7	1449,4	5156,0	6187,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 11-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,666 Гкал/ч	11-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	142	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	261,0	2423,2	1043,8	3728,0	4473,5	360,1	3465,1	1492,7	5317,9	6381,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми	7-ми секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	124	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	329,2	3056,7	1316,7	4702,5	5643,1	418,1	4034,8	1738,1	6190,9	7429,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,508 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,64 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	136	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	167,8	1558,1	671,2	2397,1	2876,5	221,5	2150,2	926,2	3297,9	3957,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,327 Гкал/ч	7-ми секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	82	2030	2031	40	Бесканальная	ППУ	328,6	3051,2	1314,4	4694,1	5632,9	453,5	4363,2	1879,5	6696,1	8035,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,639 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	136	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	79,9	742,0	319,6	1141,5	1369,8	101,5	979,4	421,9	1502,7	1803,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 5-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,156 Гкал/ч	5-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	41	2029	2030	32	Бесканальная	ППУ	255,7	2374,3	1022,8	3652,8	4383,3	337,5	3276,5	1411,4	5025,5	6030,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 7-ми секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,497 Гкал/ч	7-ми секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	121	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	275,3	2556,0	1101,1	3932,3	4718,8	379,9	3655,1	1574,5	5609,5	6731,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,536 Гкал/ч	10-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	130	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	454,6	4221,7	1818,6	6495,0	7794,0	577,4	5572,7	2400,5	8550,7	10260,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 15-ти секционный жилой дом с максимальной тепловой нагрузкой - 0,885 Гкал/ч	15-ти секционный жилой дом	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	188	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	800,3	7431,2	3201,1	11432,7	13719,2	1056,4	10255,1	4417,6	15729,1	18874,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Спортивный комплекс с игровыми залами	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	260	2027	2027	80	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	305,2	2833,8	1220,7	4359,7	5231,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами с максимальной тепловой нагрузкой - 1,29 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	97	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	214,7	1993,8	858,9	3067,5	3680,9	262,0	2532,2	1090,8	3884,9	4661,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч	Детский сад на 350 мест	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	85	2034	2034	40	Бесканальная	ППУ	746,6	6932,8	2986,4	10665,8	12799,0	1202,0	11161,8	4808,1	17172,0	20606,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1200 учащихся с максимальной тепловой нагрузкой - 1,179 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1200 учащихся	Инвестор	Пойма-4 (район потоки р. Черная)	238	2034	2035	80	Бесканальная	ППУ	13,5	125,5	54,1	193,0	231,7	21,8	210,8	90,8	323,4	388,0
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,021 Гкал/ч	Жорова О.А., Жоров Ф.И. Жилой дом пос.Кедровый-1, линия 13	Инвестор	пос. Кедровый	5	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	210,5	1954,3	841,8	3006,5	3607,9	210,5	1954,3	841,8	3006,5	3607,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Проектируемые здания и сооружения с максимальной тепловой нагрузкой - 0,35 Гкал/ч	Проектируемые здания и сооружения	Инвестор	пос. Кедровый	88	2031	2032	40	Бесканальная	ППУ	19,0	176,6	76,1	271,8	326,1	27,2	263,2	113,4	403,8	484,5
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом Лука СН с максимальной тепловой нагрузкой - 0,029 Гкал/ч	Жилой дом Лука СН	Инвестор	пос. Кедровый	8	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Беух А.С. Индивидуальный	Инвестор	пос. Кедровый	7	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	13,4	124,3	53,5	191,2	229,4	13,4	124,3	53,5	191,2	229,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Беух А.С. Индивидуальный жилой дом, линия 16, д.11А с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	жилой дом, линия 16, д.11А																		
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Воинова Н.Н. Жилой дом п.Кедровый, линия 12, дом 140	Инвестор	пос. Кедровый	5	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	420,9	3908,5	1683,7	6013,1	7215,7	420,9	3908,5	1683,7	6013,1	7215,7
Котельная №2 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Досуговой комплекс в парке «Кедровый лог» (ООО «Союзтехноком») с максимальной тепловой нагрузкой - 0,7 Гкал/ч	Досуговой комплекс в парке «Кедровый лог» (ООО «Союзтехноком»)	ООО «Союзтехноком»	пос. Кедровый	149	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	846,2	7857,6	3384,8	12088,6	14506,4	846,2	8329,1	3587,9	12763,2	15315,8
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Газпром переработка" Производственный корпус, ул. Индустриальная, 3 с максимальной тепловой нагрузкой - 1,29 Гкал/ч	ООО "Газпром переработка" Производственный корпус, ул. Индустриальная, 3	ООО "Газпром переработка"	пос. Лунный	205	2022	2023	150	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	Инвестор	пос. Лунный	64	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	4,9	45,7	19,7	70,3	84,3	6,0	58,0	25,0	89,0	106,8
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя п.Лунный, линия 9, д.16, Фархутдинова Т.Г. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	п.Лунный, линия 9, д.16, Фархутдинова Т.Г.	Инвестор	пос. Лунный	2	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	155,5	1443,6	621,9	2220,9	2665,1	155,5	1443,6	621,9	2220,9	2665,1
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 250 мест	Многофункциональный культурный центр на 250 мест	Инвестор	пос. Таежный	52	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	121,7	1129,9	486,7	1738,3	2086,0	148,5	1435,0	618,1	2201,6	2641,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,247 Гкал/ч																			
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 200 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 200 мест	Инвестор	пос. Таежный	41	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	24,7	238,5	102,7	365,9	439,1
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	пос. Таежный	8	2032	2033	32	Бесканальная	ППУ	9,2	85,3	36,7	131,2	157,4	13,7	132,2	56,9	202,8	243,4
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Патрон Л.А., Патрон Ю.А Индивидуальный жилой дом, ул.Пилотов, 13	Инвестор	пос. Таежный	4	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	21,6	201,0	86,6	309,2	371,1	21,6	201,0	86,6	309,2	371,1
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,033 Гкал/ч	Мачулин Д.В. Жилой дом , Пилотов, 49	Инвестор	пос. Таежный	9	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	380,5	3532,9	1521,9	5435,2	6522,2	380,5	3532,9	1521,9	5435,2	6522,2
Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дышеков Я.В. Жилой дом п. Таежный квартал 12, з/у 16 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	Дышеков Я.В. Жилой дом п. Таежный квартал 12, з/у 16	Инвестор	пос. Таежный	2	2023	2024	32	Бесканальная	ППУ	590,4	5482,1	2361,5	8433,9	10120,7	590,4	5811,0	2503,2	8904,5	10685,5
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Автозаправочная станция в п.Юность г. Сургута на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной, ООО НК Синергия с максимальной тепловой нагрузкой - 0,58 Гкал/ч	Автозаправочная станция в п.Юность г. Сургута на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной, ООО НК Синергия	ООО НК Синергия	пос. Юность	103	2023	2024	100	Бесканальная	ППУ	76,7	712,7	307,0	1096,4	1315,7	76,7	755,4	325,4	1157,6	1389,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные жилые дома. Корпус 1,2, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,9 Гкал/ч	Многоквартирные жилые дома. Корпус 1,2, ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория»	ООО "УК "Центр Менеджмент"	пос. Юность	156	2024	2024	125	Бесканальная	ППУ	35,4	328,9	141,7	506,0	607,2	37,5	348,7	150,2	536,4	643,7
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,117 Гкал/ч	ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ" Склад	ООО "СПЕЦГЛАВСНАБ"	Промышленный район IX	28	2022	2023	50	Бесканальная	ППУ	317,5	2948,6	1270,2	4536,4	5443,6	317,5	2948,6	1270,2	4536,4	5443,6
Котельная №7 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей. Теплая стоянка с максимальной тепловой нагрузкой - 0,054 Гкал/ч	ООО "Строймашдеталь" Магазин автозапчастей. Теплая стоянка	ООО "Строймашдеталь"	Промышленный район IX	14	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	68,9	639,6	275,5	984,0	1180,8	68,9	639,6	275,5	984,0	1180,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,494 Гкал/ч	Кардымон Дмитрий Викторович Склад Нефтеюганское шоссе 27/1	Инвестор	Промышленный район X	120	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Попов Игорь Евгеньевич Склад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,105 Гкал/ч	Попов Игорь Евгеньевич Склад	Инвестор	Промышленный район X	27	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 300 мест (мкр. X)	Инвестор	Промышленный район X	76	2032	2032	40	Бесканальная	ППУ	121,7	1129,9	486,7	1738,3	2086,0	181,3	1683,6	725,2	2590,1	3108,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения	Детская школа искусств на 400 мест	Инвестор	ПСО-34	97	2028	2028	50	Бесканальная	ППУ	419,2	3892,3	1676,7	5988,1	7185,7	532,3	4943,2	2129,4	7604,9	9125,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	перспективного потребителя Детская школа искусств на 400 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,397 Гкал/ч																			
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 500 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,193 Гкал/ч	Многофункциональн ый культурный центр на 500 мест	Инвестор	ПСО-34	50	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	25,7	238,5	102,7	367,0	440,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,666 Гкал/ч	Плавательный бассейн площадью зеркала 400 м2	Инвестор	ПСО-34	142	2028	2028	70	Бесканальная	ППУ	94,7	879,2	378,7	1352,6	1623,1	120,2	1116,5	481,0	1717,7	2061,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	ПСО-34	8	2033	2033	32	Бесканальная	ППУ	721,6	6700,3	2886,3	10308,1	12369,8	1118,4	10385,5	4473,7	15977,6	19173,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,15 Гкал/ч	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1008 м2 (648 м2, 360 м2)	Инвестор	ПСО-34	39	2034	2034	32	Бесканальная	ППУ	318,1	2954,2	1272,6	4545,0	5453,9	512,2	4756,3	2048,9	7317,4	8780,9
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов с максимальной тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	ОАО "СПОПАТ". Корпус капитального ремонта автобусов	ОАО "СПОПАТ"	Северный промышленный район	234	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	118,1	1096,4	472,3	1686,8	2024,1	118,1	1096,4	472,3	1686,8	2024,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов с максимальной тепловой нагрузкой - 0,485 Гкал/ч	ОАО "СПОПАТ". Корпус механизированной мойки автобусов	ОАО "СПОПАТ"	Северный промышленный район	118	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	121,4	1126,9	485,4	1733,6	2080,4	121,4	1126,9	485,4	1733,6	2080,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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 ИП Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата" с максимальной тепловой нагрузкой - 0,18 Гкал/ч	ИП Ковальчук М.Д. Кафе "Батьковская хата"	Инвестор	Северный промышленный район	47	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	61,0	566,5	244,0	871,5	1045,8	61,0	566,5	244,0	871,5	1045,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10, корп.1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,185 Гкал/ч	ООО "Зори" Общежитие, заезд Андреевский, д.10, корп.1	ООО "Зори"	Северный промышленный район	48	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	78,7	730,3	314,6	1123,6	1348,3	78,7	730,3	314,6	1123,6	1348,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, Нефтеюганское шоссе, 27/1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,093 Гкал/ч	Ганеев О.Р. Станция технического обслуживания, Нефтеюганское шоссе, 27/1	Инвестор	Северный промышленный район	24	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	93,1	864,9	372,6	1330,7	1596,8	93,1	864,9	372,6	1330,7	1596,8
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бытовое помещение, ул.30 лет Победы, 51/5 (Горбунов И.Н.) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,12 Гкал/ч	Бытовое помещение, ул.30 лет Победы, 51/5 (Горбунов И.Н.)	Инвестор	Северный промышленный район	31	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории с максимальной тепловой нагрузкой - 0,142 Гкал/ч	ДаиГ. Административно-бытовой корпус, автостоянка, благоустройство территории	Инвестор	СМП	37	2024	2024	32	Бесканальная	ППУ	397,2	3688,1	1588,7	5674,0	6808,8	421,0	3909,4	1684,0	6014,4	7217,3
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	СМП	8	2035	2035	32	Бесканальная	ППУ	311,2	2889,8	1244,8	4445,8	5334,9	522,8	4854,8	2091,3	7468,9	8962,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию автомобилей	ООО "МКМ" Сервисный комплекс по обслуживанию автомобилей	ООО "МКМ"	Хоззона	131	2022	2023	70	Бесканальная	ППУ	272,0	2525,3	1087,8	3885,1	4662,1	272,0	2525,3	1087,8	3885,1	4662,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	обслуживанию автомобилей с максимальной 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 максимальной тепловой нагрузкой - 0,588 Гкал/ч	Крытый ледовый корт с трибунами на 72 посадочных места залом	Инвестор	Хоззона	125	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	225,8	2096,9	903,3	3226,0	3871,2	250,7	2453,4	1056,8	3760,8	4513,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный комплекс с универсальным игровым залом г.Сургут, в микрорайоне Хоззона", ООО Интера-спорт с максимальной тепловой нагрузкой - 0,51 Гкал/ч	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом г.Сургут, в микрорайоне Хоззона", ООО Интера-спорт	ООО Интера-спорт	Хоззона	124	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	189,1	1756,3	756,6	2702,0	3242,4	189,1	1756,3	756,6	2702,0	3242,4
Котельная №3 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,402 Гкал/ч	Корнеев Н.С. Гостиничный комплекс	Инвестор	Центральный жилой район	98	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	669,1	6213,0	2676,4	9558,5	11470,2	669,1	6213,0	2676,4	9558,5	11470,2
Котельная №1 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с максимальной тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	Центральный жилой район	75	2034	2034	40	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	52,8	490,3	211,2	754,4	905,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5) с максимальной тепловой нагрузкой - 1,02 Гкал/ч	Инвестиционная площадка № 54. Многофункциональн ый досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями (ЦЖ5)	Инвестор	ЦЖ5	217	2034	2034	70	Бесканальная	ППУ	32,8	304,6	131,2	468,6	562,3	52,8	490,3	211,2	754,4	905,2
Котельная №5 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально-оздоровительный центр с	Социально-оздоровительный центр	Инвестор	ЦПЛ1	13	2035	2035	32	Бесканальная	ППУ	74,6	693,2	298,6	1066,4	1279,7	125,4	1164,5	501,6	1791,6	2149,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч																			
Котельная №5 СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних с максимальной тепловой нагрузкой - 0,05 Гкал/ч	Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних	Инвестор	ЦПЛ1	13	2031	2032	32	Бесканальная	ППУ	17,3	160,8	69,3	247,4	296,9	24,8	239,6	103,2	367,6	441,1
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО ул. Декабристов 1А, Абдурахманова С.И. (ранее-Мельник С.М.) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,114 Гкал/ч	СТО ул. Декабристов 1А, Абдурахманова С.И. (ранее-Мельник С.М.)	Инвестор	Черный Мыс	30	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	194,5	1806,0	778,0	2778,5	3334,2	194,5	1806,0	778,0	2778,5	3334,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи с максимальной тепловой нагрузкой - 0,026 Гкал/ч	Исакова Наталья Владимировна Здание предоставления услуг связи	Инвестор	Черный Мыс	7	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	39,4	365,5	157,4	562,3	674,7	39,4	365,5	157,4	562,3	674,7
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфраструктурой по ул.Мелик-Карамова, 18, строение 1, г.Сургут с максимальной тепловой нагрузкой - 0,297 Гкал/ч	Аракелян Г.А. Семейное кафе с комплексной инфраструктурой по ул.Мелик-Карамова, 18, строение 1, г.Сургут	Инвестор	Черный Мыс	75	2022	2023	40	Бесканальная	ППУ	13,1	121,2	52,2	186,5	223,8	13,1	121,2	52,2	186,5	223,8
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Аскеров Э.В. Оглы Автомойка с максимальной тепловой нагрузкой - 0,06 Гкал/ч	Аскеров Э.В. Оглы Автомойка	Инвестор	Черный Мыс	16	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	54,4	505,6	217,8	777,8	933,4	54,4	505,6	217,8	777,8	933,4
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Хусаинов Э.Ю. Жилой дом по ул. Школьная, 8/1	Инвестор	Черный Мыс	5	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	7,2	67,0	28,9	103,1	123,7	7,2	67,0	28,9	103,1	123,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом по ул. Школьная, 10 (Лупеева А.С.) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,083 Гкал/ч	Жилой дом по ул. Школьная, 10 (Лупеева А.С.)	Инвестор	Черный Мыс	22	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	149,9	179,9	10,5	97,5	42,0	149,9	179,9
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом, Октябрьская 27/1, Пилятчиков В.Е. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,011 Гкал/ч	Жилой дом, Октябрьская 27/1, Пилятчиков В.Е.	Инвестор	Черный Мыс	3	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	858,6	7972,3	3434,2	12265,1	14718,2	858,6	7972,3	3434,2	12265,1	14718,2
СГРЭС-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Склад №1 по ул. Рыбников, 16/1, Раимбакиев Д.П. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Склад №1 по ул. Рыбников, 16/1, Раимбакиев Д.П.	Инвестор	Черный Мыс	4	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	913,2	8479,9	3652,9	13046,1	15655,3	913,2	8479,9	3652,9	13046,1	15655,3
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва с максимальной тепловой нагрузкой - 1,422 Гкал/ч	Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва	Инвестор	Югорский тракт	242	2023	2023	150	Канальная	ППУ	1099,5	10210,0	4398,2	15707,8	18849,3	1099,5	10210,0	4398,2	15707,8	18849,3
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с максимальной тепловой нагрузкой - 1,608 Гкал/ч	Офисное здание с учреждениями обслуживания	Инвестор	Ядро центра	286	2026	2026	100	Бесканальная	ППУ	768,3	7133,8	3073,0	10975,1	13170,1	898,9	8346,5	3595,4	12840,8	15409,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с максимальной тепловой нагрузкой - 2,553 Гкал/ч	Офисное здание с учреждениями обслуживания	Инвестор	Ядро центра	442	2025	2026	125	Бесканальная	ППУ	457,9	4251,6	1831,5	6541,0	7849,2	508,2	4974,4	2142,8	7625,5	9150,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание с учреждениями обслуживания с	Офисное здание с учреждениями обслуживания	Инвестор	Ядро центра	280	2026	2027	80	Бесканальная	ППУ	1002,4	9308,3	4009,7	14320,5	17184,6	1172,8	11356,2	4891,9	17420,9	20905,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	максимальной тепловой нагрузкой - 1,387 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный концертный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,803 Гкал/ч	Многофункциональный концертный комплекс	Инвестор	Ядро центра	171	2027	2027	70	Бесканальная	ППУ	548,5	5093,2	2194,0	7835,8	9402,9	669,2	6213,8	2676,7	9559,6	11471,5
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями с максимальной тепловой нагрузкой - 1,674 Гкал/ч	Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями	Инвестор	Ядро центра	298	2026	2027	100	Бесканальная	ППУ	1007,6	9356,0	4030,3	14393,9	17272,7	1178,9	11414,4	4917,0	17510,2	21012,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями с максимальной тепловой нагрузкой - 0,982 Гкал/ч	Многофункциональный досугово-развлекательный комплекс с торговыми площадями	Инвестор	Ядро центра	209	2027	2027	70	Бесканальная	ППУ	1659,4	15408,6	6637,6	23705,6	28446,7	2024,5	18798,5	8097,8	28920,8	34705,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоуровневая автостоянка на 426 м\м с максимальной тепловой нагрузкой - 1,536 Гкал/ч	Многоуровневая автостоянка на 426 м\м	Инвестор	Ядро центра	273	2027	2027	100	Бесканальная	ППУ	542,9	5041,4	2171,7	7756,0	9307,2	662,4	6150,5	2649,4	9462,3	11354,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиница высшего разряда с максимальной тепловой нагрузкой - 3,148 Гкал/ч	Гостиница высшего разряда	Инвестор	Ядро центра	544	2028	2028	125	Бесканальная	ППУ	2494,1	23159,5	9976,4	35630,0	42756,0	3167,5	29412,6	12670,0	45250,1	54300,1
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоуровневая стоянка на 402 м\м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,828 Гкал/ч	Многоуровневая стоянка на 402 м\м	Инвестор	Ядро центра	176	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	1057,4	9819,0	4229,7	15106,1	18127,3	1512,1	14630,3	6302,3	22444,7	26933,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭТД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр социально-культурного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 4,68 Гкал/ч	Центр социально-культурного назначения	Инвестор	Ядро центра	743	2027	2028	150	Бесканальная	ППУ	618,3	5740,9	2473,0	8832,2	10598,6	754,3	7291,0	3140,7	11186,0	13423,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр перспективного развития СУРГУТ с максимальной тепловой нагрузкой - 1,997 Гкал/ч	Центр перспективного развития СУРГУТ	Инвестор	Ядро центра	356	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	579,8	5383,6	2319,1	8282,4	9938,9	707,3	6837,2	2945,2	10489,7	12587,6
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Музейно-выставочный центр с максимальной тепловой нагрузкой - 1,1 Гкал/ч	Музейно-выставочный центр	Инвестор	Ядро центра	234	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	49,2	456,8	196,8	702,8	843,4	60,0	580,2	249,9	890,1	1068,2
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр социально-культурного назначения с максимальной тепловой нагрузкой - 1,088 Гкал/ч	Центр социально-культурного назначения	Инвестор	Ядро центра	231	2027	2028	70	Бесканальная	ППУ	7,2	67,0	28,9	103,1	123,7	8,8	85,1	36,7	130,6	156,7
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание службы эксплуатации и обеспечения, Андреевский заезд, 4, Олимов Ш.И. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,075 Гкал/ч	Здание службы эксплуатации и обеспечения, Андреевский заезд, 4, Олимов Ш.И.	Инвестор	Андреевский заезд, 4	20	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	66,9	621,3	267,6	955,8	1147,0	66,9	621,3	267,6	955,8	1147,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бытовое помещение базы "Ренессанс", Андреевский заезд, 4, Родомакина Д.Д. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,011 Гкал/ч	Бытовое помещение базы "Ренессанс", Андреевский заезд, 4, Родомакина Д.Д.	Инвестор	Андреевский заезд, 4	3	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	2,3	21,1	9,1	32,5	39,0	2,3	21,1	9,1	32,5	39,0
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арочный павильон №1 и холодный цех с пристроем АБК, Андреевский заезд, 4, Тошматов А.Ж	Арочный павильон №1 и холодный цех с пристроем АБК, Андреевский заезд, 4, Тошматов А.Ж	Инвестор	Андреевский заезд, 4	27	2022	2023	32	Бесканальная	ППУ	21,1	195,8	84,4	301,3	361,6	21,1	195,8	84,4	301,3	361,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	Андреевский заезд, 4, Тошматов А.Ж с максимальной тепловой нагрузкой - 0,102 Гкал/ч																			
СГРЭС-1	Строительство перемиычки по ул. Флегонта Показаньева от 1ТК46 до существующей магистрали 2Ду 500 мм	-	Инвестор	-	630	2029	2029	500	Бесканальная	ППУ	4966,0	46112,6	19863,9	70942,4	85130,9	6555,1	60868,6	26220,3	93643,9	112372,7
СГРЭС-1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективных потребителей мкр 35, 35а, 51 диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 729 м от Новой ТК (в районе Игоря Киртбая, 25) до новой ТК (по ул Игоря Киртбая, рядом с ЖК "Новин")	-	Инвестор	-	505	2028	2028	500	Бесканальная	ППУ	3980,7	36963,2	15922,6	56866,5	68239,8	5055,4	46943,3	20221,7	72220,5	86664,6
Итого по ЕТО №2					45906						141723,9	1316007,9	566895,7	2024627,5	2429553,0	171124,8	1626297,7	700559,0	2497981,6	2997577,9
ЕТО №4 (ООО «Газпром энерго»)																				
ТСО - ООО «Газпром энерго»																				
Котельная ООО «Газпром энерго»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ИП Лукьянчук А.В. «Перерабатывающий цех» с тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	ИП Лукьянчук А.В. «Перерабатывающий цех»	Инвестор	Северный промышленный район	7	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9	18,4	170,6	73,5	262,4	314,9
Итого по ЕТО №4					7						18	171	73	262	315	18	171	73	262	315
ЕТО №12 (ООО «ТехСтрой»)																				
ТСО - ООО «ТехСтрой»																				
Котельная ООО «ТехСтрой»	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 - 0,729 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	Инвестор	Микрорайон 35А	126	2023	2024	125	Бесканальная	ППУ	478,4	4442,0	1913,5	6833,8	8200,6	478,4	4708,5	2028,3	7215,2	8658,2
Котельная ООО «ТехСтрой»	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	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	Инвестор	Микрорайон 35А	61	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	187,7	1743,1	750,9	2681,7	3218,0	187,7	1847,7	795,9	2831,3	3397,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,286 Гкал/ч																			
Котельная ООО «ТехСтрой»	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 - 0,219 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	Инвестор	Микрорайон 35А	47	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	143,5	1332,4	574,0	2049,9	2459,9	143,5	1412,4	608,4	2164,3	2597,2
Котельная ООО «ТехСтрой»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №15А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,219 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №15А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	47	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	143,5	1332,4	574,0	2049,9	2459,9	143,5	1412,4	608,4	2164,3	2597,2
Котельная ООО «ТехСтрой»	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 - 0,286 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	Инвестор	Микрорайон 35А	61	2024	2025	70	Бесканальная	ППУ	187,7	1743,1	750,9	2681,7	3218,0	199,0	1934,8	833,5	2967,3	3560,7
Итого по ЕТО №12					342						1141	10593	4563	16297	19556	1152	11316	4874	17342	20811
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)																				
ТСО - ТСО не определена																				
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Бизнес-центр класса Б с тепловой нагрузкой - 2,895 Гкал/ч	Бизнес-центр класса Б	Инвестор	Микрорайон 35	240	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1898,9	17632,9	7595,7	27127,6	32553,1	2411,6	23275,5	10026,4	35713,5	42856,2
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 выстроенный на 1 этаже	Блок А. Жилой дом №19А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест выстроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	72	2024	2025	70	Бесканальная	ППУ	222,1	2062,4	888,4	3172,9	3807,5	235,4	2289,2	986,1	3510,8	4212,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	мест вытросенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч																			
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 вытросенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,339 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №19Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытросенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	72	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	222,1	2062,4	888,4	3172,9	3807,5	246,5	2413,0	1039,4	3698,9	4438,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок В. Жилой дом №19В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытросенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,338 Гкал/ч	Блок В. Жилой дом №19В со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1 м/м, гараж на 16 мест вытросенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	72	2025	2026	70	Бесканальная	ППУ	221,8	2059,8	887,3	3169,0	3802,8	246,2	2410,0	1038,2	3694,4	4433,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школьная образовательная организация на 900 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,015 Гкал/ч	Школьная образовательная организация на 900 учащихся	Инвестор	Микрорайон 35А	176	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	665,8	6182,5	2663,2	9511,6	11413,9	878,9	8531,9	3675,3	13086,1	15703,3
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	Инвестор	Микрорайон 35А	32	2030	2031	50	Бесканальная	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 - 0,93 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	Инвестор	Микрорайон 35А	161	2025	2026	125	Бесканальная	ППУ	609,8	5662,8	2439,3	8711,9	10454,3	676,9	6625,4	2854,0	10156,4	12187,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения	Жилой дом №2 со встроенными	Инвестор	Микрорайон 35А	160	2025	2026	125	Бесканальная	ППУ	608,5	5650,6	2434,1	8693,2	10431,8	675,5	6611,2	2847,9	10134,5	12161,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	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 - 0,928 Гкал/ч	помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже																		
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 - 0,39 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	Инвестор	Микрорайон 35А	79	2026	2027	80	Бесканальная	ППУ	256,0	2377,1	1024,0	3657,0	4388,5	299,5	2900,0	1249,2	4448,8	5338,6
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 - 0,822 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	Инвестор	Микрорайон 35А	142	2026	2027	125	Бесканальная	ППУ	538,9	5004,4	2155,7	7699,1	9238,9	630,6	6105,4	2630,0	9365,9	11239,1
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 - 0,93 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	Инвестор	Микрорайон 35А	161	2026	2027	125	Бесканальная	ППУ	609,8	5662,8	2439,3	8711,9	10454,3	713,5	6908,6	2976,0	10598,1	12717,7
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	Жилой дом №16 со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражем 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	161	2027	2028	125	Бесканальная	ППУ	609,8	5662,8	2439,3	8711,9	10454,3	744,0	7191,7	3098,0	11033,7	13240,4

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	этаже с тепловой нагрузкой - 0,93 Гкал/ч																			
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 - 0,822 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	Инвестор	Микрорайон 35А	142	2028	2028	125	Бесканальная	ППУ	538,9	5004,4	2155,7	7699,1	9238,9	684,4	6355,6	2737,8	9777,8	11733,4
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 - 0,378 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	Инвестор	Микрорайон 35А	76	2028	2028	80	Бесканальная	ППУ	247,6	2299,4	990,5	3537,6	4245,1	314,5	2920,3	1258,0	4492,7	5391,3
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 - 0,378 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	Инвестор	Микрорайон 35А	76	2028	2029	80	Бесканальная	ППУ	247,6	2299,4	990,5	3537,6	4245,1	314,5	3035,2	1307,5	4657,2	5588,6
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 - 0,377 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	Инвестор	Микрорайон 35А	76	2029	2030	80	Бесканальная	ППУ	247,4	2296,9	989,4	3533,7	4240,4	326,5	3169,7	1365,4	4861,6	5833,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест с	Дошкольная общеобразовательная организация на 300 мест	Инвестор	Микрорайон 35А	70	2028	2029	80	Бесканальная	ППУ	228,5	2121,8	914,0	3264,2	3917,1	290,2	2800,7	1206,5	4297,4	5156,9

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,348 Гкал/ч																			
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,913 Гкал/ч	Жилой дом со №20 встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 34 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	158	2030	2031	125	Бесканальная	ППУ	598,6	5558,2	2394,3	8551,1	10261,3	826,0	7948,2	3423,9	12198,1	14637,7
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 гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,295 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №21А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	63	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	193,3	1794,9	773,2	2761,3	3313,6	255,1	2476,9	1067,0	3799,0	4558,9
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 гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,295 Гкал/ч	Блок Б. Жилой дом №21Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	63	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	193,3	1794,9	773,2	2761,3	3313,6	255,1	2476,9	1067,0	3799,0	4558,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Блок А. Жилой дом №22А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,295 Гкал/ч	Блок А. Жилой дом №22А со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже	Инвестор	Микрорайон 35А	63	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	193,3	1794,9	773,2	2761,3	3313,6	255,1	2476,9	1067,0	3799,0	4558,9
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 гаражом 1м/м, гараж на 14 мест,	Блок Б. Жилой дом №22Б со встроенными помещениями торгового назначения 40 кв.м. с гаражом 1м/м, гараж на 14 мест,	Инвестор	Микрорайон 35А	63	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	193,3	1794,9	773,2	2761,3	3313,6	266,7	2566,7	1105,6	3939,0	4726,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	гаражем 1м/м, гараж на 14 мест, встроенный на 1 этаже с тепловой нагрузкой - 0,295 Гкал/ч	встроенный на 1 этаже																		
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 - 0,91 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	Инвестор	Микрорайон 35А	157	2030	2031	125	Бесканальная	ППУ	596,6	5539,9	2386,4	8523,0	10227,6	823,3	7922,1	3412,6	12158,0	14589,6
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 - 0,91 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	Инвестор	Микрорайон 35А	157	2030	2031	125	Бесканальная	ППУ	596,6	5539,9	2386,4	8523,0	10227,6	823,3	7922,1	3412,6	12158,0	14589,6
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово-развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий с тепловой нагрузкой - 2,665 Гкал/ч	Торгово-развлекательный комплекс для обслуживания микрорайонов прилегающих территорий	Инвестор	Микрорайон 39	221	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	1748,0	16231,6	6992,1	24971,7	29966,1	2307,4	22399,6	9649,1	34356,1	41227,3
Новая БМК 48 мкр.	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ФОК с тепловой нагрузкой - 0,72 Гкал/ч	ФОК	Инвестор	Микрорайон 48	125	2028	2029	125	Бесканальная	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	Инвестор	Микрорайон 48	73	2029	2030	80	Бесканальная	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 с	Учреждения торговли, питания и бытового обслуживания	Инвестор	Микрорайон 48	100	2030	2031	100	Бесканальная	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	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	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	Инвестор	Микрорайон 48	118	2028	2029	100	Бесканальная	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	Инвестор	Микрорайон 48	70	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	216,5	2010,1	865,9	3092,4	3710,9	285,7	2773,9	1194,9	4254,6	5105,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 4-5-6-9-этажная жилая застройка со встроенными и встроенно-пристроенными предприятиями обслуживания с тепловой нагрузкой - 2,334 Гкал/ч	4-5-6-9-этажная жилая застройка со встроенными и встроенно-пристроенными предприятиями обслуживания	Инвестор	Микрорайон 50	194	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1531,1	14217,8	6124,6	21873,6	26248,3	1944,6	18767,5	8084,5	28796,6	34555,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся) с тепловой нагрузкой - 0,697 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 11 классов (422 учащихся)	Инвестор	Микрорайон 50	124	2029	2030	100	Бесканальная	ППУ	457,0	4243,5	1828,0	6528,5	7834,2	603,2	5856,1	2522,6	8981,9	10778,3
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 150 мест с тепловой нагрузкой - 0,168 Гкал/ч	Детский сад на 150 мест	Инвестор	Микрорайон 50	41	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	110,2	1023,3	440,8	1574,3	1889,2	152,1	1463,3	630,4	2245,8	2694,9
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 - 0,141 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1	Инвестор	Микрорайон 51	34	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	92,4	858,2	369,7	1320,4	1584,5	92,4	909,7	391,9	1394,1	1672,9
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными	Инвестор	Микрорайон 51	47	2023	2024	70	Бесканальная	ППУ	146,3	1358,6	585,2	2090,1	2508,2	146,3	1440,1	620,4	2206,8	2648,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,223 Гкал/ч	помещениями общественного назначения. Блок 2																		
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 3 с тепловой нагрузкой - 0,143 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 3	Инвестор	Микрорайон 51	35	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	94,0	872,4	375,8	1342,2	1610,6	94,0	924,8	398,4	1417,1	1700,5
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 - 0,125 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 4	Инвестор	Микрорайон 51	30	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	82,0	761,6	328,1	1171,7	1406,0	82,0	807,3	347,8	1237,1	1484,5
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 - 0,125 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 5	Инвестор	Микрорайон 51	30	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	82,0	761,6	328,1	1171,7	1406,0	82,0	807,3	347,8	1237,1	1484,5
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 - 0,059 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 1	Инвестор	Микрорайон 51	14	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	38,8	360,2	155,2	554,2	665,1	38,8	381,9	164,5	585,1	702,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Многоквартирный жилой дом №3. Блок 2	Инвестор	Микрорайон 51	12	2023	2024	50	Бесканальная	ППУ	33,5	311,3	134,1	478,9	574,7	33,5	330,0	142,1	505,7	606,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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 Многоквартирный жилой дом №3. Блок 2 с тепловой нагрузкой - 0,051 Гкал/ч																			
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест) с тепловой нагрузкой - 0,567 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 11 классов (650 мест)	Инвестор	Микрорайон 51	101	2028	2029	100	Бесканальная	ППУ	371,7	3451,7	1486,9	5310,3	6372,3	472,1	4556,2	1962,7	6991,0	8389,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Психо-наркологический диспансер с тепловой нагрузкой - 0,52 Гкал/ч	Психо-наркологический диспансер	Инвестор	Микрорайон 51	93	2029	2030	100	Бесканальная	ППУ	341,0	3166,4	1364,0	4871,4	5845,7	450,1	4369,6	1882,3	6702,0	8042,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Хоспис с тепловой нагрузкой - 0,074 Гкал/ч	Хоспис	Инвестор	Микрорайон 51	18	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	48,7	451,8	194,6	695,0	834,0	67,1	646,0	278,3	991,4	1189,7
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1 с тепловой нагрузкой - 0,148 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №3. Блок 1	Инвестор	Микрорайон 51	36	2024	2025	50	Бесканальная	ППУ	97,0	900,5	387,9	1385,4	1662,4	102,8	999,5	430,6	1532,9	1839,5
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,198 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	Инвестор	Микрорайон 51	42	2028	2029	70	Бесканальная	ППУ	130,1	1208,1	520,4	1858,6	2230,3	165,2	1594,7	686,9	2446,8	2936,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница здание 2 с тепловой нагрузкой - 0,335 Гкал/ч	Больница здание 2	Инвестор	Микрорайон 51	71	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	219,9	2042,3	879,7	3142,0	3770,3	290,3	2818,3	1214,1	4322,7	5187,2
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница здание 3 с тепловой нагрузкой - 0,323 Гкал/ч	Больница здание 3	Инвестор	Микрорайон 51	69	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	212,2	1970,4	848,8	3031,4	3637,7	292,8	2817,7	1213,8	4324,3	5189,1
Новая котельная мкр. 51	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Больница	Больница здание 1	Инвестор	Микрорайон 51	135	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	512,2	4755,8	2048,6	7316,6	8779,9	650,4	6277,6	2704,2	9632,3	11558,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	здание 1 с тепловой нагрузкой - 0,781 Гкал/ч																			
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 - 0,155 Гкал/ч	Многоквартирный жилой дом №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения. Блок 2	Инвестор	Микрорайон 51	38	2034	2035	50	Бесканальная	ППУ	101,4	941,2	405,5	1448,1	1737,7	163,2	1581,3	681,2	2425,6	2910,8
Новая котельная производственн о-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание комплексного назначения поз. 4. с тепловой нагрузкой - 0,085 Гкал/ч	Здание комплексного назначения поз. 4.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-10	21	2029	2030	50	Бесканальная	ППУ	55,4	514,7	221,7	791,9	950,2	73,2	710,3	306,0	1089,4	1307,3
Новая котельная производственн о-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Кафе-мороженое на 25 посадочных мест поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,132 Гкал/ч	Кафе-мороженое на 25 посадочных мест поз. 5.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-10	32	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	86,5	803,0	345,9	1235,4	1482,5	119,3	1148,3	494,7	1762,3	2114,8
Новая котельная производственн о-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Картинг-центр поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,069 Гкал/ч	Картинг-центр поз. 6.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-10	17	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	45,3	420,3	181,0	646,6	775,9	57,5	554,8	239,0	851,3	1021,5
Новая котельная производственн о-торгового комплекса в кв. П-10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственно-торговый комплекс поз. 2. с тепловой нагрузкой - 1,67 Гкал/ч	Производственно-торговый комплекс поз. 2.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-10	139	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	1095,1	10169,2	4380,6	15645,0	18773,9	1445,6	14033,5	6045,2	21524,3	25829,2
Новая котельная производственн о-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.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-10	43	2030	2031	70	Бесканальная	ППУ	133,8	1242,6	535,3	1911,7	2294,0	184,7	1776,9	765,4	2727,0	3272,4
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом ветеранов с тепловой нагрузкой - 0,031 Гкал/ч	Дом ветеранов	Инвестор	Квартал общественной застройки П-12	8	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	25,7	247,9	106,8	380,4	456,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр народного творчества и ремесел с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Центр народного творчества и ремесел	Инвестор	Квартал общественной застройки П-12	61	2029	2030	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	249,8	2425,1	1044,6	3719,5	4463,4
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом дружбы народов с тепловой нагрузкой - 0,074 Гкал/ч	Дом дружбы народов	Инвестор	Квартал общественной застройки П-12	18	2030	2031	50	Бесканальная	ППУ	48,7	451,8	194,6	695,0	834,0	67,1	646,0	278,3	991,4	1189,7
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Планетарий с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч	Планетарий	Инвестор	Квартал общественной застройки П-12	28	2028	2029	50	Бесканальная	ППУ	74,3	690,3	297,4	1062,1	1274,5	94,4	911,2	392,5	1398,2	1677,8
Новая котельная кв. П-12	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн с тепловой нагрузкой - 0,427 Гкал/ч	Плавательный бассейн	Инвестор	Квартал общественной застройки П-12	86	2033	2034	80	Бесканальная	ППУ	279,9	2598,9	1119,5	3998,3	4798,0	433,8	4184,2	1802,4	6420,5	7704,6
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 1000 мест с тепловой нагрузкой - 0,948 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 1000 мест	Инвестор	Квартал общественной застройки П-4	164	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	622,0	5775,5	2487,9	8885,3	10662,4	789,9	7623,6	3284,0	11697,5	14037,0
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя УВД с тепловой нагрузкой - 3,478 Гкал/ч	УВД	Инвестор	Квартал общественной застройки П-4	289	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	2281,1	21182,1	9124,6	32587,8	39105,3	3011,1	29231,2	12591,9	44834,3	53801,1
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Универсальный блок поз. 1. с тепловой нагрузкой - 0,6 Гкал/ч	Универсальный блок поз. 1.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	107	2030	2031	100	Бесканальная	ППУ	393,5	3653,7	1573,9	5621,1	6745,3	543,0	5224,8	2250,7	8018,4	9622,1
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дилерский центр поз. 2. с тепловой нагрузкой - 0,762 Гкал/ч	Дилерский центр поз. 2.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	132	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	499,9	4641,5	1999,4	7140,7	8568,9	634,8	6126,7	2639,2	9400,8	11280,9
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Торговый центр поз. 3.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	497	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	3928,9	36483,1	15715,8	56127,8	67353,4	5186,2	50346,7	21687,8	77220,7	92664,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Торговый центр поз. 3. с тепловой нагрузкой - 5,99 Гкал/ч																			
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостиница поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,379 Гкал/ч	Гостиница поз. 5.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	76	2030	2031	80	Бесканальная	ППУ	248,8	2310,6	995,3	3554,7	4265,7	343,4	3304,1	1423,3	5070,8	6085,0
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офис поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,724 Гкал/ч	Офис поз. 6.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	125	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	474,6	4407,0	1898,4	6779,9	8135,9	602,7	5817,2	2505,9	8925,8	10711,0
Новая котельная НТЦ №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.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-5	148	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	560,9	5208,0	2243,4	8012,2	9614,7	740,3	7187,0	3095,9	11023,2	13227,9
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гостинично-развлекательный центр поз. 4. с тепловой нагрузкой - 0,683 Гкал/ч	Гостинично-развлекательный центр поз. 4.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	122	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	448,2	4162,3	1793,0	6403,5	7684,3	546,9	5286,1	2277,1	8110,1	9732,1
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественно-деловой центр поз. 5. с тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Общественно-деловой центр поз. 5.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	121	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	447,5	4155,2	1789,9	6392,6	7671,1	545,9	5277,1	2273,2	8096,2	9715,5
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс №1 поз. 7. с тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Торговый комплекс №1 поз. 7.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	121	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	447,5	4155,2	1789,9	6392,6	7671,1	545,9	5277,1	2273,2	8096,2	9715,5
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый комплекс №2 поз. 9. с тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Торговый комплекс №2 поз. 9.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	121	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	447,5	4155,2	1789,9	6392,6	7671,1	545,9	5277,1	2273,2	8096,2	9715,5
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мойка автотранспорта поз. 1. с	Мойка автотранспорта поз. 1.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	8	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	22,3	207,1	89,2	318,6	382,3	27,2	263,0	113,3	403,5	484,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	тепловой нагрузкой - 0,034 Гкал/ч																			
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя СТО поз. 2. с тепловой нагрузкой - 0,058 Гкал/ч	СТО поз. 2.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	14	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	37,8	351,3	151,3	540,4	648,5	46,1	446,1	192,2	684,4	821,3
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Магазин запчастей поз. 3. с тепловой нагрузкой - 0,109 Гкал/ч	Магазин запчастей поз. 3.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	27	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	71,6	665,0	286,4	1023,0	1227,6	87,4	844,5	363,8	1295,6	1554,8
Новая котельная №15 кв. П-9	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово-выставочный центр поз. 6. с тепловой нагрузкой - 0,682 Гкал/ч	Торгово-выставочный центр поз. 6.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	121	2027	2028	100	Бесканальная	ППУ	447,5	4155,2	1789,9	6392,6	7671,1	545,9	5277,1	2273,2	8096,2	9715,5
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.	Инвестор	Квартал общественной застройки П-9	2	2027	2028	50	Бесканальная	ППУ	5,9	54,8	23,6	84,3	101,2	7,2	69,6	30,0	106,8	128,2
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Коммерческое жилье с тепловой нагрузкой - 8,408 Гкал/ч	Коммерческое жилье	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	698	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	5515,6	51216,6	22062,6	78794,8	94553,8	7611,6	73239,8	31549,4	112400,8	134881,0
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Университет с тепловой нагрузкой - 12,983 Гкал/ч	Университет	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	907	2030	2031	500	Бесканальная	ППУ	8516,7	79083,7	34066,8	121667,3	146000,8	11753,1	113089,8	48715,6	173558,4	208270,1
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Студенческие общежития с тепловой нагрузкой - 2,208 Гкал/ч	Студенческие общежития	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	183	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1448,6	13451,3	5794,4	20694,4	24833,3	1839,7	17755,8	7648,6	27244,2	32693,0
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Технопарк с тепловой нагрузкой - 1,983 Гкал/ч	Технопарк	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	165	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	1301,0	12080,8	5204,1	18585,9	22303,1	1717,3	16671,6	7181,6	25570,5	30684,6
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения	Компании НТЦ в здании Технопарка	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	96	2030	2031	100	Бесканальная	ППУ	355,3	3299,4	1421,3	5076,0	6091,2	490,3	4718,1	2032,4	7240,9	8689,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	перспективного потребителя Компании НТЦ в здании Технопарка с тепловой нагрузкой - 0,542 Гкал/ч																			
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий с тепловой нагрузкой - 1,783 Гкал/ч	Центр высоких биомедицинских технологий	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	148	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1169,8	10862,6	4679,3	16711,7	20054,0	1485,7	14338,6	6176,6	22000,9	26401,1
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа с тепловой нагрузкой - 2,342 Гкал/ч	Школа	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	194	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	1536,1	14263,5	6144,3	21943,9	26332,6	2027,6	19683,6	8479,1	30190,3	36228,4
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 2 детских сада с тепловой нагрузкой - 2,425 Гкал/ч	2 детских сада	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	201	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	1590,7	14771,1	6362,9	22724,8	27269,7	2195,2	21122,7	9099,0	32416,9	38900,3
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Спортивный центр с тепловой нагрузкой - 1,442 Гкал/ч	Спортивный центр	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	120	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	945,7	8781,4	3782,8	13509,9	16211,9	1201,0	11591,5	4993,3	17785,8	21343,0
Новая котельная НТЦ №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ЦОД с тепловой нагрузкой - 0,3 Гкал/ч	ЦОД	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	64	2029	2030	70	Бесканальная	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 - 10,008 Гкал/ч	Жилье для НТЦ	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	831	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	6565,2	60962,5	26260,8	93788,5	112546,2	8337,8	80470,5	34664,2	123472,5	148167,1
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Компании НТЦ в отдельных зданиях с тепловой нагрузкой - 3,825 Гкал/ч	Компании НТЦ в отдельных зданиях	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	317	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	2509,1	23298,7	10036,4	35844,2	43013,1	3462,6	33317,2	14352,0	51131,8	61358,2
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Выставочный центр с тепловой нагрузкой - 2,783 Гкал/ч	Выставочный центр	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	231	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1825,8	16953,8	7303,2	26082,7	31299,3	2318,8	22379,0	9640,2	34337,9	41205,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Культурно-досуговый центр с тепловой нагрузкой - 0,742 Гкал/ч	Культурно-досуговый центр	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	128	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	486,5	4517,6	1946,1	6950,2	8340,2	642,2	6234,3	2685,6	9562,1	11474,5
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Коммерция с тепловой нагрузкой - 1,442 Гкал/ч	Коммерция	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	120	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	945,7	8781,4	3782,8	13509,9	16211,9	1305,1	12557,5	5409,4	19271,9	23126,3
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Дом детского творчества с тепловой нагрузкой - 0,842 Гкал/ч	Дом детского творчества	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	146	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	552,1	5126,7	2208,4	7887,3	9464,8	701,2	6767,3	2915,1	10383,6	12460,3
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Поликлиника с тепловой нагрузкой - 1,042 Гкал/ч	Поликлиника	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	180	2029	2030	125	Бесканальная	ППУ	683,3	6345,0	2733,2	9761,5	11713,8	902,0	8756,1	3771,8	13429,9	16115,8
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Отель с тепловой нагрузкой - 0,867 Гкал/ч	Отель	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	150	2030	2031	125	Бесканальная	ППУ	568,5	5279,0	2274,0	8121,6	9745,9	784,5	7549,0	3251,9	11585,4	13902,5
Новая котельная НТЦ №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Башня СУРГУТ с тепловой нагрузкой - 2,325 Гкал/ч	Башня СУРГУТ	Инвестор	Микрорайон Пойма реки Обь	193	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1525,1	14162,0	6100,5	21787,7	26145,2	1936,9	18693,8	8052,7	28683,5	34420,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена ледовая (пр.объект) с тепловой нагрузкой - 15,735 Гкал/ч	Арена ледовая (пр.объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	1100	2030	2031	500	Бесканальная	ППУ	10322,0	95846,9	41287,9	147456,8	176948,2	14244,3	137061,1	59041,7	210347,1	252416,6
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный спортивный комплекс (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 6,205 Гкал/ч	Многофункциональнй спортивный комплекс (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	515	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	4070,2	37794,4	16280,7	58145,3	69774,3	5169,1	49888,6	21490,5	76548,2	91857,9
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общежитие	Общежитие гостиничного типа (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	465	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	3678,1	34153,4	14712,2	52543,7	63052,5	4855,0	47131,7	20302,9	72289,7	86747,6

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	гостиничного типа (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 5,607 Гкал/ч																			
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 2,978 Гкал/ч	Арена тренировочная (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	247	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	1953,3	18137,6	7813,1	27904,1	33484,9	2578,3	25030,0	10782,1	38390,4	46068,5
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 2,996 Гкал/ч	Арена тренировочная (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	249	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	1965,1	18247,2	7860,3	28072,7	33687,2	2711,8	26093,5	11240,3	40045,7	48054,8
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр ледовых видов спорта(пр. объект) с тепловой нагрузкой - 3,648 Гкал/ч	Центр ледовых видов спорта(пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	303	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	2392,8	22218,5	9571,0	34182,3	41018,7	3038,8	29328,4	12633,8	45001,0	54001,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена волейбольная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 6,617 Гкал/ч	Арена волейбольная (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	549	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	4340,8	40307,7	17363,3	62011,8	74414,2	5729,9	55624,6	23961,4	85315,9	102379,1
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена теннисная (проектируемый объект) с тепловой нагрузкой - 1,941 Гкал/ч	Арена теннисная (проектируемый объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	161	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	1273,0	11821,0	5092,1	18186,2	21823,5	1756,8	16904,1	7281,8	25942,6	31131,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Арена тренировочная (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 2,996 Гкал/ч	Арена тренировочная (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	249	2028	2029	400	Бесканальная	ППУ	1965,1	18247,2	7860,3	28072,7	33687,2	2495,7	24086,4	10375,7	36957,7	44349,2
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торговый центр (пр. объект) с тепловой нагрузкой - 4,953 Гкал/ч	Торговый центр (пр. объект)	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	411	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	3249,3	30171,8	12997,1	46418,2	55701,8	4289,0	41637,1	17936,0	63862,2	76634,6
Новая котельная кв. Пойма-2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Гостинично-административный	Инвестор	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	219	2030	2031	400	Бесканальная	ППУ	1730,3	16067,3	6921,3	24718,9	29662,6	2387,8	22976,2	9897,4	35261,4	42313,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	потребителя Гостинично-административный комплекс(пр. объект) с тепловой нагрузкой - 2,638 Гкал/ч	комплекс(пр. объект)																		
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,031 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	СЗП1, СЗП2	8	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	31,4	302,4	130,3	464,0	556,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 500 мест с тепловой нагрузкой - 0,186 Гкал/ч	Многофункциональн й культурный центр на 500 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	39	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	121,7	1129,9	486,7	1738,3	2086,0	195,9	1898,3	817,7	2911,9	3494,2
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	77	2031	2032	80	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	357,7	3460,9	1490,9	5309,5	6371,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	282,0	2723,8	1173,3	4179,1	5015,0
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Плавательный бассейн с тепловой нагрузкой - 0,567 Гкал/ч	Плавательный бассейн	Инвестор	СЗП1, СЗП2	101	2033	2034	100	Бесканальная	ППУ	371,8	3452,7	1487,3	5311,8	6374,2	576,3	5558,8	2394,6	8529,7	10235,7
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних с тепловой нагрузкой - 0,072 Гкал/ч	Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних	Инвестор	СЗП1, СЗП2	18	2034	2035	50	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	76,2	738,5	318,1	1132,8	1359,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,031 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	СЗП1, СЗП2	8	2031	2032	50	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	28,9	279,8	120,5	429,3	515,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,031 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	СЗП1, СЗП2	8	2032	2033	50	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	30,1	291,1	125,4	446,6	536,0
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Библиотека с тепловой нагрузкой - 0,031 Гкал/ч	Библиотека	Инвестор	СЗП1, СЗП2	8	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	20,2	187,8	80,9	288,9	346,7	31,4	302,4	130,3	464,0	556,8
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	304,7	2952,3	1271,7	4528,7	5434,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,33 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	70	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	216,4	2009,1	865,4	3090,9	3709,1	309,4	2993,5	1289,5	4592,4	5510,9
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	282,0	2723,8	1173,3	4179,1	5015,0
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2033	2034	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	293,3	2829,3	1218,8	4341,4	5209,6
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2034	2035	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	304,7	2952,3	1271,7	4528,7	5434,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест с тепловой нагрузкой - 0,289 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	61	2031	2032	70	Бесканальная	ППУ	189,2	1757,3	757,0	2703,5	3244,3	270,6	2618,4	1127,9	4016,9	4820,3
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,237 Гкал/ч	Детский сад на 250 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	50	2032	2033	70	Бесканальная	ППУ	155,5	1443,6	621,9	2220,9	2665,1	231,6	2237,6	963,9	3433,1	4119,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многофункциональный культурный центр на 250 мест с тепловой нагрузкой - 0,113 Гкал/ч	Многофункциональн ый культурный центр на 250 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	28	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	74,3	690,3	297,4	1062,1	1274,5	115,2	1111,4	478,8	1705,4	2046,5
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1100 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,041 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	Инвестор	СЗП1, СЗП2	180	2034	2035	125	Бесканальная	ППУ	682,8	6339,9	2731,0	9753,7	11704,4	1099,2	10651,0	4588,1	16338,4	19606,1
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,948 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся	Инвестор	СЗП1, СЗП2	164	2031	2032	125	Бесканальная	ППУ	622,0	5775,5	2487,9	8885,3	10662,4	889,4	8605,4	3707,0	13201,8	15842,1
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1500 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,422 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	Инвестор	СЗП1, СЗП2	118	2032	2033	400	Бесканальная	ППУ	932,9	8662,7	3731,6	13327,2	15992,6	1390,0	13427,1	5784,0	20601,2	24721,4
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с тепловой нагрузкой - 0,948 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся	Инвестор	СЗП1, СЗП2	164	2033	2034	125	Бесканальная	ППУ	622,0	5775,5	2487,9	8885,3	10662,4	964,1	9298,5	4005,5	14268,0	17121,6
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная школа на 1200 учащихся с тепловой нагрузкой - 1,144 Гкал/ч	Общеобразовательная школа на 1200 учащихся	Инвестор	СЗП1, СЗП2	95	2034	2035	400	Бесканальная	ППУ	750,3	6967,3	3001,3	10718,9	12862,7	1208,0	11705,0	5042,2	17955,2	21546,3
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общественный центр с тепловой нагрузкой - 0,03 Гкал/ч	Общественный центр	Инвестор	СЗП1, СЗП2	7	2031	2032	50	Бесканальная	ППУ	19,7	182,7	78,7	281,1	337,4	28,1	272,3	117,3	417,7	501,2

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Организация дополнительного образования на 400 мест с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	Организация дополнительного образования на 400 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	77	2032	2033	80	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	372,7	3600,3	1550,9	5523,9	6628,7
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)	Инвестор	СЗП1, СЗП2	12	2033	2034	50	Бесканальная	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)	Инвестор	СЗП1, СЗП2	12	2034	2035	50	Бесканальная	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)	Инвестор	СЗП1, СЗП2	12	2031	2032	50	Бесканальная	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 - 0,144 Гкал/ч	Центр технического творчества на 400 мест	Инвестор	СЗП1, СЗП2	35	2032	2033	50	Бесканальная	ППУ	94,7	879,2	378,7	1352,6	1623,1	141,1	1362,7	587,0	2090,8	2508,9
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей с тепловой нагрузкой - 0,072 Гкал/ч	Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей	Инвестор	СЗП1, СЗП2	18	2033	2034	50	Бесканальная	ППУ	47,3	439,6	189,4	676,3	811,5	73,4	707,7	304,9	1086,0	1303,2
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Территориальный центр	Территориальный центр социальной помощи семье и детям	Инвестор	СЗП1, СЗП2	77	2034	2035	80	Бесканальная	ППУ	250,1	2322,8	1000,6	3573,5	4288,2	402,7	3902,3	1681,0	5986,0	7183,1

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.
	социальной помощи семье и детям с тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч																			
Новая котельная мкр. СЗП1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 43,223 Гкал/ч	Жилая застройка	Инвестор	СЗП1, СЗП2	2111	2032	2033	800	Бесканальная	ППУ	28352,8	263275,9	113411,1	405039,8	486047,8	42245,7	408077,6	175787,3	626110,5	751332,6
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) с тепловой нагрузкой - 0,094 Гкал/ч	Центр единоборств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2)	Инвестор	Центральный жилой район	23	2034	2035	50	Бесканальная	ППУ	61,8	573,6	247,1	882,4	1058,9	99,5	963,6	415,1	1478,2	1773,8
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 8,61 Гкал/ч	Жилая застройка	Инвестор	ЦЖ1	715	2029	2030	400	Бесканальная	ППУ	5648,2	52447,6	22592,8	80688,6	96826,3	7455,6	72377,6	31178,1	111011,3	133213,6
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 140 мест (ЦЖ1) с тепловой нагрузкой - 0,825 Гкал/ч	Детский сад на 140 мест (ЦЖ1)	Инвестор	ЦЖ1	143	2030	2031	125	Бесканальная	ППУ	540,8	5022,2	2163,4	7726,4	9271,7	746,4	7181,7	3093,7	11021,7	13226,1
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1) с тепловой нагрузкой - 1,041 Гкал/ч	Общеобразовательная организация на 1100 мест (ЦЖ1)	Инвестор	ЦЖ1	180	2028	2029	125	Бесканальная	ППУ	682,8	6339,9	2731,0	9753,7	11704,4	867,1	8368,7	3605,0	12840,7	15408,9
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилая застройка с тепловой нагрузкой - 8,61 Гкал/ч	Жилая застройка	Инвестор	ЦЖ2	715	2033	2034	400	Бесканальная	ППУ	5648,2	52447,6	22592,8	80688,6	96826,3	8754,7	84440,6	36374,4	129569,7	155483,6
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 300 мест (ЦЖ2) с тепловой нагрузкой - 0,825 Гкал/ч	Детский сад на 300 мест (ЦЖ2)	Инвестор	ЦЖ2	143	2031	2032	125	Бесканальная	ППУ	540,8	5022,2	2163,4	7726,4	9271,7	773,4	7483,0	3223,5	11479,9	13775,9
Новая котельная ЦЖ-1,1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Центр единоборств общей площадью 936	Инвестор	ЦЖ2	23	2032	2033	50	Бесканальная	ППУ	60,8	564,4	243,1	868,4	1042,1	90,6	874,9	376,9	1342,3	1610,8

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Инвестор	РЭГД	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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 Центр единовременств общей площадью 936 м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2) с тепловой нагрузкой - 0,093 Гкал/ч	м2 (360 м2, 360 м2, 216 м2)																		
Котельная кв. Пойма-5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,403 Гкал/ч	Детский сад	Инвестор	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	81	2034	2035	80	Бесканальн ая	ППУ	264,4	2454,7	1057,4	3776,5	4531,8	425,6	4124,0	1776,5	6326,1	7591,3
Котельная кв. Пойма-5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Школа с максимальной тепловой нагрузкой - 0,754 Гкал/ч	Школа	Инвестор	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	130	2031	2032	125	Бесканальн ая	ППУ	494,6	4592,7	1978,4	7065,8	8478,9	707,3	6843,2	2947,8	10498,3	12598,0
Котельная кв. Пойма-5	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад с максимальной тепловой нагрузкой - 0,343 Гкал/ч	Детский сад	Инвестор	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	73	2032	2033	70	Бесканальн ая	ППУ	225,0	2089,3	900,0	3214,3	3857,1	335,2	3238,4	1395,0	4968,6	5962,3
Итого по ЕТО №XXX					2255 6						15673 4,4	145539 0,7	62693 7,6	223906 2,7	268687 5,2	21446 7,8	207166 0,7	89240 7,7	317853 6,1	3814243,4
Итого по муниципальному образованию					8513 3						35228 2	327118 8	14091 27	503259 7	603911 6	45136 5	432450 7	18628 64	663873 6	7966483

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

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

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

Таблица 7.2 - Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (П43.2 МУ)

Источни к	Наименовани е 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, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затрат ы в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогножны х 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»)																		
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС- 2- ВЖР, в том числе проектные работы.	1010	2032	2032	800	1000	Надземна я	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	Надземна я	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	Надземна я	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

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

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

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

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

Таблица 7.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

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 прогнозны 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

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

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

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

Для переключения требуется следующие мероприятия:

- Строительство 3-го тепловывода от СГРЭС-1 протяженностью 4067 м 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.

Инвестиционной программой ООО «СГЭС» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы, утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 28.10.2022 №42-Пр-13, предусмотрено строительство участка 3-го тепловывода от СГРЭС-1 до новой пиковой котельной 120 Гкал/ч. Вместе с тем между Администрацией города Сургута и ООО «СГЭС» заключено Соглашение о сотрудничестве в сфере развития объектов теплоснабжения на территории муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 01-12-950/2 от 19.10.2022 года (Приложение 1), в котором в обязанности ООО «СГЭС» входит проектирование и строительство 3-го тепловывода (за счет собственных средств) от СГРЭС-1 до точки разветвления (существующей тепловой камеры 9ТК-2-7) в районе мкр. 31В с полным окончанием реализации мероприятия в 2028 году и вводом в эксплуатацию тепломагистрали в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

В соответствии с указанным выше Соглашением кроме мероприятий, включенных в инвестиционную программу схемой теплоснабжения предусмотрено строительство

участка от новой пиковой котельной до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 в 2027-2028 гг

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.

118

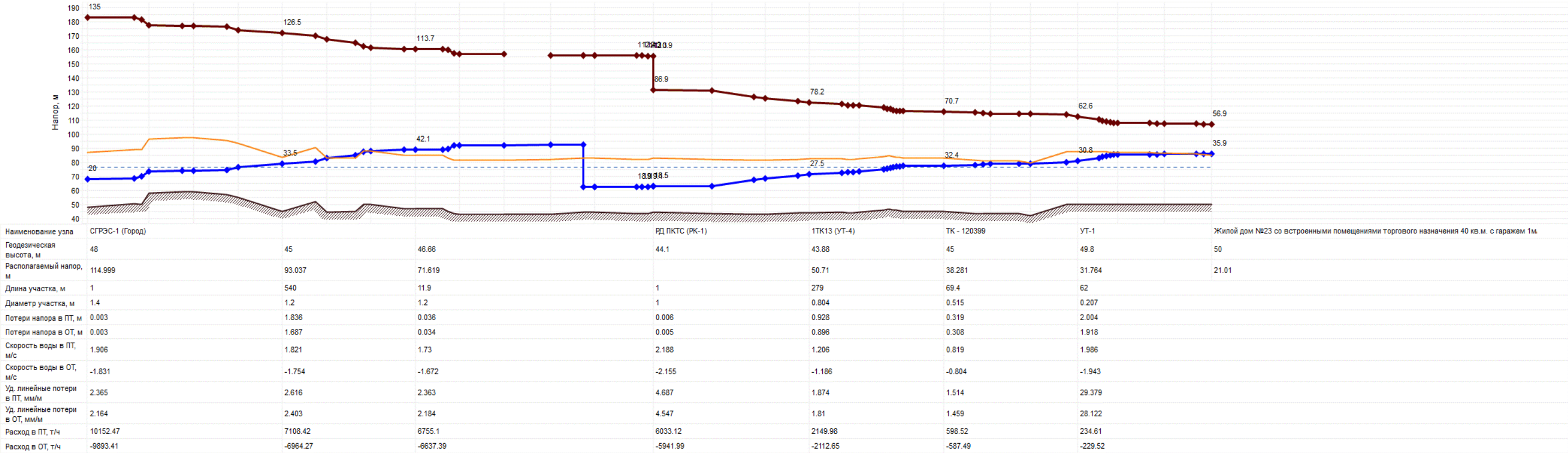


Рисунок 7.3 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 3

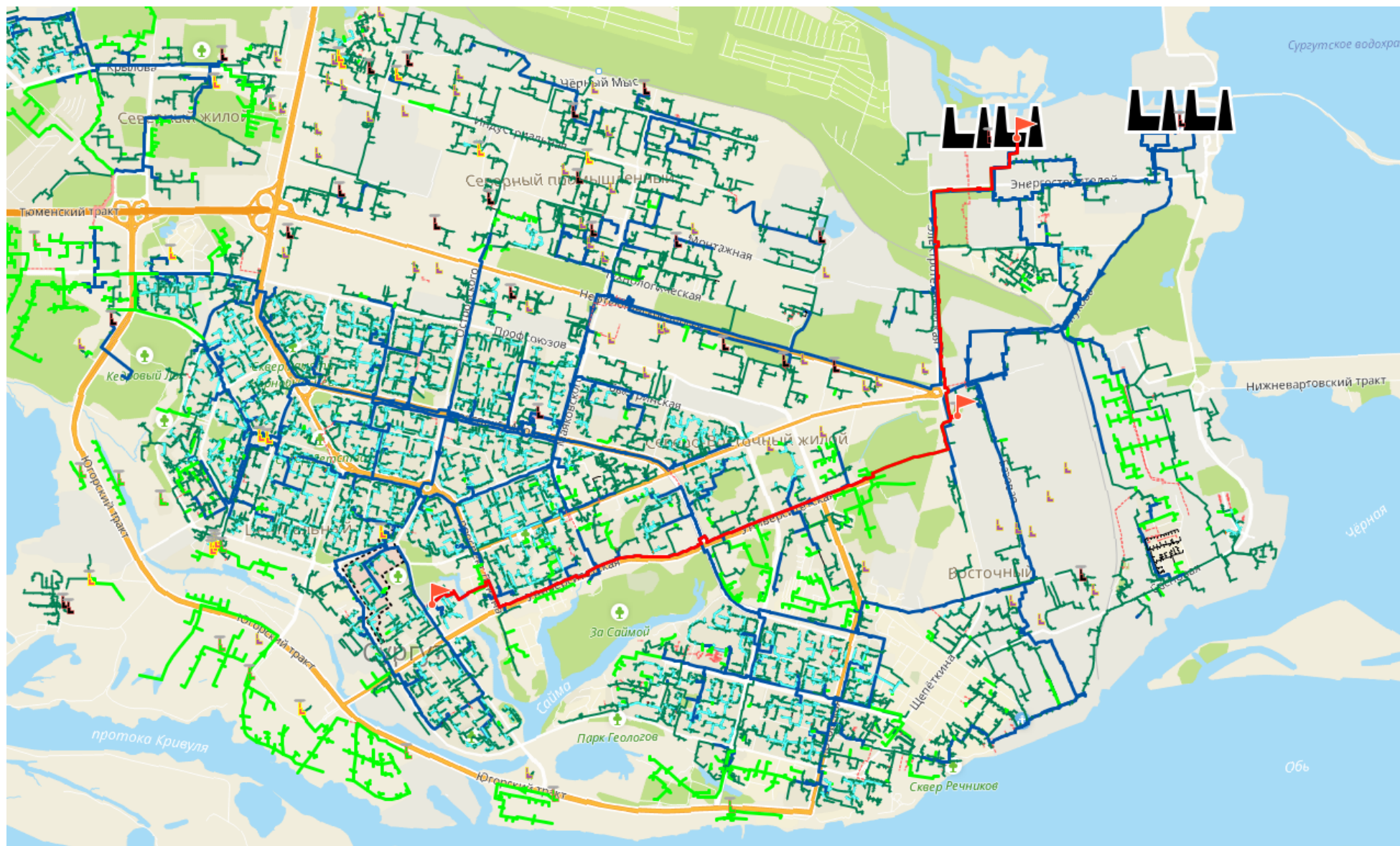


Рисунок 7.4 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону новой пиковой котельной по варианту 3

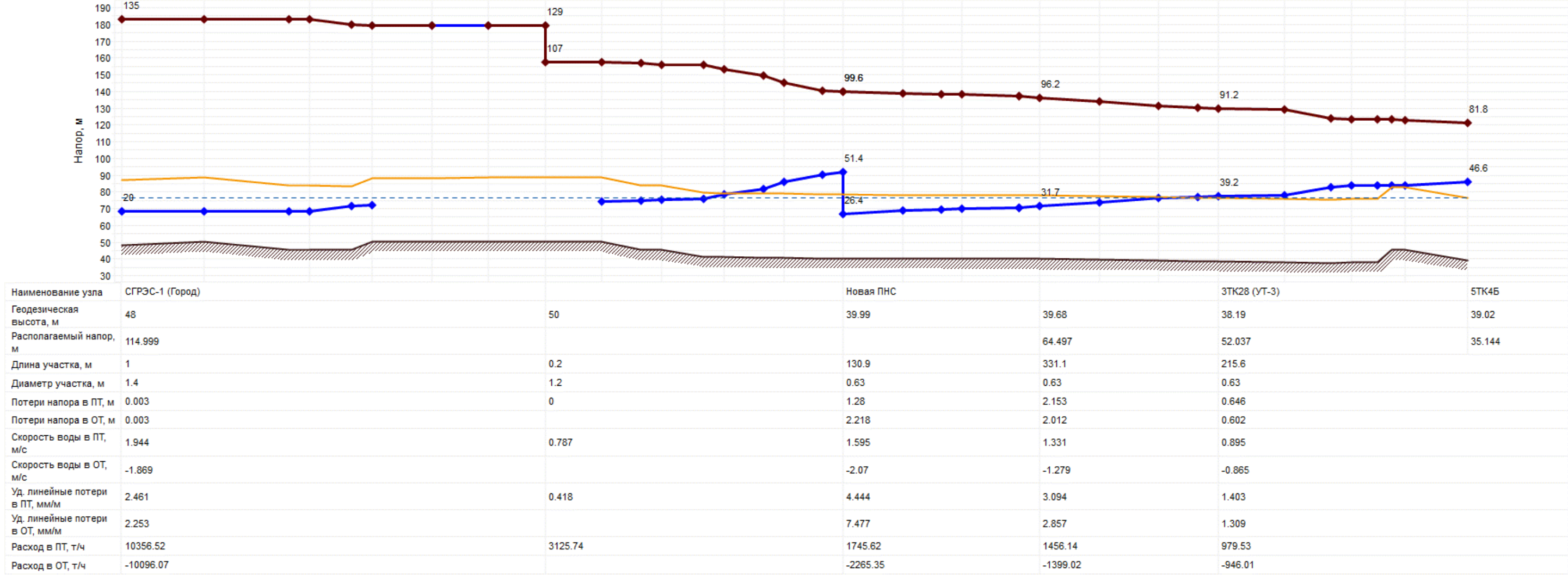


Рисунок 7.5 – Пьезометрический график от СГРЭС-1 в зону новой пиковой котельной по варианту 3

Таблица 7.4 – 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 (перспективный)	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.	
ЕТО №1 (ООО «СТЭС»)																		
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	28264,9	0,0	0,0	28264,9	33917,9	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		2023	2023	1000	Надземная	ППУ	0,0	11194,7	0,0	11194,7	13433,7	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) (Приобретение материалов и оборудования) 2024 год		2024	2024	1000	Надземная	ППУ	0,0	29000,7	0,0	29000,7	34800,8	0,0	30740,7	0,0	30740,7	36888,8	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) 2025 год		2025	2025	1000	Надземная	ППУ	0,0	46846,9	0,0	46846,9	56216,3	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		2026	2026	1000	Надземная	ППУ	0,0	42486,5	0,0	42486,5	50983,8	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		2027	2027	1000	Надземная	ППУ	0,0	57521,5	0,0	57521,5	69025,7	0,0	70176,2	0,0	70176,2	84211,4	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) 2025 год		2025	2025	1000	Надземная	ППУ	0,0	14496,3	0,0	14496,3	17395,5	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		2026	2026	1000	Надземная	ППУ	0,0	2478,6	0,0	2478,6	2974,4	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) 2027 год		2027	2027	1000	Надземная	ППУ	0,0	3460,6	0,0	3460,6	4152,7	0,0	4221,9	0,0	4221,9	5066,3	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) 2025 год	467	2025	2025	1000	Надземная	ППУ	0,0	0,0	33326,7	33326,7	39992,1	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	926	2026	2026	1000	Надземная	ППУ	0,0	0,0	62668,0	62668,0	75201,6	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	885	2027	2027	1000	Надземная	ППУ	0,0	0,0	57470,5	57470,5	68964,6	0,0	0,0	70114,0	70114,0	84136,8	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. (2 этап строительства) (Строительно-монтажные работы) 2027 год	596	2027	2027	1000	Канальная	ППУ	10633,5	98739,6	42534,0	151907,0	182288,4	12972,9	120462,3	51891,4	185326,6	222391,9	кредиты
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	10633,5	98739,6	42534,0	151907,0	182288,4	13504,5	125399,3	54018,1	192921,9	231506,3	кредиты

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал (перспективный)	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.	
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	10633,5	98739,6	42534,0	151907,0	182288,4	13504,5	125399,3	54018,1	192921,9	231506,3	кредиты
Итого по ЕТО №1		4067						60165,4	503704,4	281067,2	844936,9	1013924,3	68246,8	608294,4	340356,0	1016897,2	1220276,6	
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
СГРЭС-1	Строительство тепловой сети для переключения ЦТП ЦРБ и ЦТП-72 от котельной №3 на СГРЭС-1	610	2027	2028	300	Бесканальная	ППУ	2462,3	22864,2	9849,2	35175,6	42210,8	3004,0	29037,5	12508,5	44550,0	53459,9	Прибыль, направленная на инвестиции
СГРЭС-1	Строительство участка тепловой сети до котельной ООО "Техстрой" для подключения потребителей котельной на СГРЭС-1	232	2027	2028	250	Бесканальная	ППУ	754,3	7004,1	3017,2	10775,6	12930,7	920,2	8895,2	3831,8	13647,3	16376,7	Прибыль, направленная на инвестиции
Итого по ЕТО №2		842,0						3216,6	29868,3	12866,3	45951,2	55141,5	3924,2	37932,7	16340,3	58197,2	69836,6	
Итого по муниципальному образованию		4909						63382	533573	293934	890888	1069066	72171	646227	356696	1075094	1290113	

Таблица 7.5 – Объемы реконструкции 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	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.
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
СГРЭС-1	Реконструкция участка тепловой сети от 1ТК13 (УТ-4) до 1ТК40 с 2Ду 700 мм на 2Лу 800 мм протяженностью 1330 м	1246	2027	2028	700	800	Бесканальная	ППУ	18792,5	174501,4	75169,8	268463,7	322156,4	22926,8	221616,8	95465,7	340009,3	408011,1
СГРЭС-1	Реконструкция участка тепловой сети от 1ТК40 до 1ТК42 с 2Ду 500 мм на 2Лу 700 мм протяженностью 630 м	507	2028	2029	500	700	Бесканальная	ППУ	7655,1	71083,5	30620,6	109359,3	131231,1	9722,0	93830,3	40419,2	143971,5	172765,8
Итого по ЕТО №2		1753							26447,6	245584,9	105790,4	377823,0	453387,6	32648,8	315447,0	135884,9	483980,7	580776,9
Итого по муниципальному образованию		1753							26447,6	245584,9	105790,4	377823,0	453387,6	32648,8	315447,0	135884,9	483980,7	580776,9

Таблица 7.6 – Объемы реконструкции 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	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, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных 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.	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	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П- 3(103) до ПКТС .	1475	2027	2027	1000	1200		ППУ	34203,3	63520,5	0,0	97723,8	117268,5	41728,1	77495,0	0,0	119223,0	143067,6
СГРЭС-1	Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П- 3(103) до ПКТС .		2028	2028	1000	1200		ППУ	12896,2	119750,5	51584,8	184231,5	221077,8	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	13028,1	120974,8	52112,2	186115,2	223338,2	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	4811,9	44682,3	19247,8	68742,0	82490,4	6640,5	61661,6	26561,9	94864,0	113836,8
Итого по ЕТО №1		1475							64939,5	348928,1	122944,8	536812,4	644174,9	81943,8	450926,5	160862,8	693733,0	832479,6
Итого по муниципальному образованию		1475							64939,5	348928,1	122944,8	536812,4	644174,9	81943,8	450926,5	160862,8	693733,0	832479,6

Таблица 7.7 – Объемы строительства насосных станций в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 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, 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 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»)																

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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.
Строительство новой ПНС в зону новой пиковой котельной	СГРЭС-1	2032	2033	7047,0	65436,2	28187,9	100671,1	8456,4	78523,5	33825,5	120805,4	10500,0	97500,0	42000,0	150000,0	180000,0
Итого по ЕТО №1				7047,0	65436,2	28187,9	100671,1	8456,4	78523,5	33825,5	120805,4	10500,0	97500,0	42000,0	150000,0	180000,0
Итого по муниципальному образованию				7047,0	65436,2	28187,9	100671,1	8456,4	78523,5	33825,5	120805,4	10500,0	97500,0	42000,0	150000,0	180000,0

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

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

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

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

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

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

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Сургута имеет борьба с

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

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

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 7.8 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Источник	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.
ЕТО №1 (ООО «СГЭС»)																		
ТСО - ООО «СГЭС»																		
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	313	2032	2032	800	1000	Надземная	ППУ	3713,5	34482,3	14853,9	53049,7	63659,6	5533,1	51378,6	22132,3	79044,0	94852,8
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	1136	2033	2033	800	1000	Надземная	ППУ	13485,8	125225,6	53943,4	192654,8	231185,8	20903,1	194099,8	83612,2	298615,0	358338,0
СГРЭС-2	Реконструкция тепловых сетей СГРЭС-2- ВЖР, в том числе проектные работы.	353	2034	2034	800	1000	Надземная	ППУ	4190,0	38907,1	16760,0	59857,1	71828,6	6745,9	62640,5	26983,6	96370,0	115644,0
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	235	2023	2024		800	Надземная	ППУ	1428,0	24996,4	13459,6	39884,0	47860,8	1428,0	26496,2	14267,2	42191,3	50629,6
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	19	2024	2024		600	Надземная	ППУ	0,0	2133,8	1149,0	3282,8	3939,4	0,0	2261,9	1217,9	3479,8	4175,8
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	37	2024	2024		300	Надземная	ППУ	0,0	4036,2	2173,4	6209,6	7451,5	0,0	4278,4	2303,8	6582,2	7898,6
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-1 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	20	2024	2024			Надземная	ППУ	0,0	677,4	364,8	1042,2	1250,6	0,0	718,1	386,6	1104,7	1325,6
СГРЭС-2	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	70	2025	2025		800	Надземная	ППУ	1360,4	21356,6	11499,7	34216,7	41060,0	1510,0	23705,8	12764,7	37980,5	45576,6
СГРЭС-2	Строительство резервирующей перемычки РП-2 между тепломагистралями "ГРЭС-2-ВЖР" и "ГРЭС-2-Промзона" с выполнением проекта	20	2025	2025		150	Надземная	ППУ	0,0	1183,2	637,1	1820,3	2184,3	0,0	1313,3	707,2	2020,5	2424,6

Источник	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	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта	400	2026	2026		800	Надземная	ППУ	1053,0	46751,8	25174,1	72978,9	87574,7	1232,0	54699,7	29453,7	85385,3	102462,4
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта	15	2026	2026		600	Надземная	ППУ	0,0	1364,9	735,0	2099,9	2519,9	0,0	1597,0	859,9	2456,9	2948,2
СГРЭС-1	Строительство резервирующей перемычки РП-3 между тепломагистралями "ГРЭС-1-ПКТС" и "ГРЭС-2-ВЖР" с выполнением проекта	30	2026	2026		150	Надземная	ППУ	0,0	679,9	366,1	1046,0	1255,2	0,0	795,5	428,3	1223,8	1468,6
СГРЭС-1	Проектирование и строительство резервной(аварийной) перемычки в 20А микрорайоне	30	2024	2024		200	Бесканальная	ППУ	99,1	919,8	396,2	1415,1	1698,1	105,0	975,0	420,0	1500,0	1800,0
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС	2092	2030	2030		1200	Надземная	ППУ	6047,5	56155,8	24190,2	86393,5	103672,2	8345,6	77495,0	33382,4	119223,0	143067,6
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС		2031	2031		1200	Надземная	ППУ	5914,3	54918,6	23657,3	84490,2	101388,3	8457,5	78533,7	33829,9	120821,0	144985,2
СГРЭС-1	Модернизация (замена) подающего трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС		2032	2032		1200	Надземная	ППУ	6645,4	61707,7	26581,8	94934,9	113921,9	9901,7	91944,5	39606,8	141453,0	169743,6
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС		2032	2032		1200	Надземная	ППУ	6003,8	55749,9	24015,4	85769,1	102923,0	8945,7	83067,4	35782,9	127796,0	153355,2
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС		2034	2034		1200	Надземная	ППУ	18885,0	175360,3	75539,8	269785,1	323742,1	30404,8	282330,1	121619,1	434354,0	521224,8
СГРЭС-1	Модернизация (замена) обратного трубопровода тепломагистрали от ГРЭС-1 до ПКТС		2035	2035		1200	Надземная	ППУ	16263,2	151015,1	65052,7	232331,0	278797,1	27322,1	253705,4	109288,5	390316,0	468379,2
СГРЭС-1	Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть)		2022	2022				ППУ	0,0	44966,7	29978,3	74945,0	89934,0	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	0,0	21005,8	15720,0	36725,8	44071,0	0,0	21005,8	15720,0	36725,8	44071,0

КНИГА 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																		
Источник	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	Строительство защитного ограждения тепломагистрали по проспекту Пролетарский. 2 этап строительства (2часть)		2024	2024				ППУ	0,0	9430,8	7831,8	17262,6	20715,1	0,0	9996,7	8301,7	18298,3	21958,0
Итого по ЕТО №1		4769,2							85089,0	933026,0	434079,3	1452194,2	1742633,0	130834,4	1368004,7	623047,0	2121886,2	2546263,4
ЕТО №2 (СГМУП «ГТС»)																		
ТСО - СГМУП «ГТС»																		
СГРЭС-1	Капитальный ремонт объекта "Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Компенсатор на участке от 8ТК2 до 8ТК3	32	2023	2023	400	400	Бесканальная	ППУ	328,5	3050,7	1314,2	4693,4	5632,1	328,5	3050,7	1314,2	4693,4	5632,1
СГРЭС-1	Капитальный ремонт объекта "Тепломагистраль №4 от 4ТК-42 до 4ТК-42А, вдоль ул.Нефтяников. Участок от Н.О. №3 до 4ТК42Б"	68	2023	2023	150	150	Бесканальная	ППУ	474,5	4406,2	1898,0	6778,7	8134,4	474,5	4406,2	1898,0	6778,7	8134,4
СГРЭС-1	Капитальный ремонт объекта "Тепломагистраль №1 от 1ТК21-1ТК22-1ТК23 по ул. Губкина. Участок от т.А (НО-25) до Н.О.-22 (Т1)"	43	2023	2023	500	500	Бесканальная	ППУ	498,8	4631,5	1995,1	7125,4	8550,5	498,8	4631,5	1995,1	7125,4	8550,5
СГРЭС-1	Новое стротельство. Строительство участка тепловой сети от 3ТК22 до 3ТК23г	80	2023	2023	150	150	Бесканальная	ППУ	534,5	4962,8	2137,8	7635,0	9162,0	534,5	4962,8	2137,8	7635,0	9162,0
СГРЭС-1	Капитальный ремонт объекта "Тепломагистраль №3 от 3ТК8 - 3ТК9 - 3ТК10 - 3ТК11, (ул.Ленина), 1ТК-35 до 3ТК-10. Участок от Н.О-7 до УП5"	78	2024	2024	500	500	Бесканальная	ППУ	852,7	7917,9	3410,8	12181,4	14617,7	903,9	8393,0	3615,4	12912,3	15494,7
СГРЭС-1	Капитальный ремонт объекта "Сети теплоснабжения. Улица Университетская от улицы Маяковского 1 пусковой комплекс. 1,2 очередь. Участок от НО5 до 3ТК28"	70	2024	2024	600	600	Бесканальная	ППУ	928,3	8619,9	3713,2	13261,4	15913,7	984,0	9137,1	3936,0	14057,1	16868,5
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №6 от котельной №3 по ул. Майская, Гагарина от котельной №3-5ТК1Б-6ТК30-6ТК14-5ТК13. Участок от 6ТК14 до 5ТК13 от котельной №3"	290	2025	2025	400	400	Бесканальная	ППУ	3097,8	28765,7	12391,4	44254,9	53105,9	3438,6	31929,9	13754,4	49123,0	58947,6
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №1 от 1ТК39-1ТК40-1ТК41-1ТК42-1ТК43 по ул. Магистральная 2 пуск.комп. Участок от НО-13 до НО-8 (1ТК42)"	167	2025	2025	500	500	Бесканальная	ППУ	2044,8	18987,3	8179,1	29211,2	35053,5	2269,7	21075,9	9078,8	32424,4	38909,3

Источник	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 сооружения "Тепломагистраль№1 сети теплоснабжения от 1ТК21 до ТК-Акушерского корпуса. Участок от 1ТК21 до ТК – Акушерского корпуса"	144	2025	2025	200	200	Бесканальная	ППУ	887,8	8243,5	3551,0	12682,3	15218,7	985,4	9150,3	3941,7	14077,3	16892,8
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от КПП воинской части до ПМК связи. Участок от точки опуска до точки подъема"	143	2025	2025	200	200	Бесканальная	ППУ	881,6	8186,2	3526,4	12594,2	15113,1	978,6	9086,7	3914,3	13979,6	16775,5
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова. Участок от 9ТК12б до ТК-1, от ТК-1 до ТК-2, ТК-3, ТК-4" 1 этап	59	2024	2024	57	57	Бесканальная	ППУ	83,3	773,6	333,2	1190,1	1428,1	88,3	820,0	353,2	1261,5	1513,8
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от 9ТК-12Б до вторых фланцев отключающих задвижек в тепловых камерах на административное здание Военного комиссариата Сургутского района, на гаражные боксы и гараж по ул.Мелик-Карамова. Участок от 9ТК12б до ТК-1, от ТК-1 до ТК-2, ТК-3, ТК-4" 2 этап	99	2024	2024	89	89	Бесканальная	ППУ	139,8	1298,0	559,1	1996,9	2396,3	148,2	1375,9	592,7	2116,7	2540,1
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №7 от 7ТК-2 до ПС, улица 30 лет Победы. Участок от 7ТК2 до ПС-7"	46	2025	2025	300	300	Бесканальная	ППУ	364,6	3385,8	1458,5	5208,9	6250,7	404,7	3758,2	1618,9	5781,9	6938,3
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевникого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от 1ТК31 до т. Б (НО-8)"	53	2025	2025	500	500	Бесканальная	ППУ	647,3	6010,4	2589,1	9246,7	11096,1	718,5	6671,5	2873,9	10263,9	12316,6

Источник	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 сооружения "Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19: от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевицкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от А до 1ТК31"	198	2025	2025	500	500	Бесканальная	ППУ	2427,3	22538,9	9709,1	34675,2	41610,2	2694,3	25018,1	10777,0	38489,4	46187,3
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от 6ТК20 по ул.Гагарина до второго фланцевого соединения запорной арматуры в точке опуска (перед вводом в здание мойки). Участок от 6ТК20 до ул.Гагарина, 9/6"	149	2026	2026	150	150	Бесканальная	ППУ	1255,6	11658,7	5022,2	17936,5	21523,8	1469,0	13640,7	5876,0	20985,7	25182,8
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от 6ТК22 по ул.Гагарина до распаечного узла. Участок от 6ТК22 до распаечного узла"	50	2026	2026	150	150	Бесканальная	ППУ	321,2	2982,5	1284,8	4588,5	5506,2	375,8	3489,6	1503,2	5368,6	6442,3
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №4 от 4ТК2-4ТК3-4ТК5-4ТК6-4ТК7-4ТК8-4ТК9. Участок от 4ТК2 до 4ТК4"	39	2026	2026	500	500	Бесканальная	ППУ	498,2	4625,9	1992,7	7116,8	8540,2	582,9	5412,3	2331,5	8326,7	9992,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №3 от 3ТК18-3ТК-17 (перемычка) по ул. Кукуевицкого. Участок от 3ТК17-3ТК18 по ул. Г. Кукуевицкого"	164	2026	2026	250	250	Бесканальная	ППУ	1230,3	11424,4	4921,3	17576,1	21091,3	1439,5	13366,6	5757,9	20564,0	24676,8
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепломагистраль №1 от 1ТК37 до ЦТП-22 в мкр. 7. Участок от 1ТК37 до ЦТП-22"	84	2027	2027	150	150	Бесканальная	ППУ	561,7	5216,1	2246,9	8024,8	9629,7	685,3	6363,6	2741,3	9790,2	11748,3
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Сети теплоснабжения от 6ТК28 до ж.д.Республики 83"	41	2029	2029	89	89	Бесканальная	ППУ	67,1	623,0	268,4	958,4	1150,1	88,6	822,3	354,2	1265,1	1518,2
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепловые сети Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК3, от 8ТК3, 8ТК6, 8ТК7, 8ТК8 до 8ТК9 по ул.Быстринская" (1 этап)	45	2029	2029	200	200	Бесканальная	ППУ	398,0	3695,7	1592,0	5685,7	6822,9	525,4	4878,3	2101,4	7505,1	9006,2
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепловые сети Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК3, от	167	2029	2029	300	300	Бесканальная	ППУ	1479,7	13739,8	5918,7	21138,2	25365,9	1953,2	18136,6	7812,7	27902,5	33483,0

Источник	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.
	8ТК3, 8ТК6, 8ТК7, 8ТК8 до 8ТК9 по ул.Быстринская" (2 этап)																	
СГРЭС-1	Модернизация сооружения "Тепловые сети Магистральная улица 10 "В" на участке от улицы Маяковского до улицы 12 "В". Участок от 8ТК2 до 8ТК3, от 8ТК3, 8ТК6, 8ТК7, 8ТК8 до 8ТК9 по ул.Быстринская" (3 этап)	516	2029	2029	400	400	Бесканальная	ППУ	4560,2	42344,7	18240,8	65145,7	78174,8	6019,5	55895,0	24077,8	85992,3	103190,8
СГРЭС-1	Тепломагистраль №9 по ул.Югорская от 9ТК22, 9ТК23. Участок от 9ТК22-9ТК22а-9ТК23	462	2029	2029	400	400	Бесканальная	ППУ	5789,0	53754,6	23155,8	82699,4	99239,3	7641,4	70956,1	30565,7	109163,2	130995,8
СГРЭС-1	Тепломагистраль №2 по ул. Островского от т.А (1ТК5) до 2ТК9, 2ТК13, 2ТК13а; от 2ТК9 до ЦТП-20. Участок от т.А, 2ТК13 до 2ТК13а	146	2030	2030	250	250	Бесканальная	ППУ	1432,7	13303,7	5730,8	20467,3	24560,7	1977,1	18359,1	7908,6	28244,8	33893,8
СГРЭС-1	Тепломагистраль №2 от 2ТК13а до 2ТК13Б вдоль ул.Островского. Участок от 2ТК13а до 2ТК13Б	253	2030	2030	150	150	Бесканальная	ППУ	716,5	6652,9	2865,9	10235,2	12282,3	988,7	9181,0	3954,9	14124,6	16949,5
СГРЭС-1	Тепломагистраль №1 Резервирующая перемычка от ТК-21-ТК20-1ТК42. Участок от Н.О.-1 до компенсатора К1	85	2025	2025	500	500	Бесканальная	ППУ	1182,1	10976,4	4728,3	16886,8	20264,1	1312,1	12183,8	5248,4	18744,3	22493,2
СГРЭС-1	"Ул.Университетская" (от проспекта Пролетарский до улицы Каролинского, 3 пусковой комплекс. Тепловые сети.) Участок от 9ТК2-9ТК2-2	204	2026	2026	600	600	Бесканальная	ППУ	2337,4	21704,5	9349,6	33391,5	40069,8	2734,8	25394,2	10939,0	39068,0	46881,6
СГРЭС-1	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от П-1 до 1ТК5	556	2028	2028	800	800	Бесканальная	ППУ	9196,0	85391,8	36784,2	131372,0	157646,5	11679,0	108447,6	46715,9	166842,5	200211,0
СГРЭС-1	Тепломагистраль №1 по пр.Мира от П1 (ПКТС)-1ТК5-1ТК8-1ТК10-1ТК13-1ТК17-1ТК19; от точки А до 1ТК31 по ул.Г.Кукуевецкого и до 4ТК1 (кот.№2) НГДУ. Участок от 1ТК5 до 1ТК8	230	2028	2028	700	700	Бесканальная	ППУ	3328,6	30908,5	13314,4	47551,5	57061,8	4227,3	39253,7	16909,3	60390,4	72468,5

Источник	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	Наружные сети теплоснабжения от 9ТК-8а, 9ТК8б до жилого дома по пр. Комсомольский, 13 (внешняя стена многоквартирного дома). Участок от 9ТК8а до ж.д. Комсомольский 13	63	2028	2028	150	150	Бесканальная	ППУ	164,9	1531,7	659,8	2356,4	2827,7	209,5	1945,2	837,9	2992,6	3591,2
СГРЭС-1	Новое строительство. Строительство участка тепловой сети 5ТК4Б-3ТК-24	262	2027	2028		300	Бесканальная	ППУ	4728,1	43903,8	18912,4	67544,4	81053,2	5768,3	55757,9	24018,8	85544,9	102653,9
СГРЭС-1	Тепломагистраль №8 от 8ТК5 до ПС-4. Участок от Нефтеюганского шоссе до ПС-4	74	2024	2024	500	500	Бесканальная	ППУ	8841,5	0,0	0,0	8841,5	10609,8	9372,0	0,0	0,0	9372,0	11246,4
СГРЭС-1	Тепломагистраль №8 от ПС-4 по Нефтеюганскому шоссе до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5. Участок от точки "Б" до секущих задвижек УТТ-6 ПС-5	382	2028	2029	400	400	Бесканальная	ППУ	2445,1	22704,9	9780,6	34930,6	41916,7	3105,3	29970,5	12910,4	45986,1	55183,4
СГРЭС-1	Строительство участка тепловой сети от 3ТК22 до 3ТК23г	80	2023	2023		150	Бесканальная	ППУ	190,8	1909,2	4262,5	6362,5	7635,0	190,8	1909,2	4262,5	6362,5	7635,0
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)	528,8 54	2023	2023	150-80 150-80	150 80	Бесканальная	ППУ	937,5	9371,7	20930,8	31240,0	37488,0	937,5	9371,7	20930,8	31240,0	37488,0
СГРЭС-1	Модернизация наружные сетей тепловодоснабжения: : Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1. (инв. №31675)	127	2023	2023	100	100	Бесканальная	ППУ	170,0	1701,7	3800,0	5671,7	6806,0	170,0	1701,7	3800,0	5671,7	6806,0

Источник	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)	101,33 16,34	2023	2023	200-100 200-100	200 100	Бесканальная	ППУ	245,0	2449,2	5470,8	8165,0	9798,0	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)	39,23 78,07 43,9	2023	2023	250-150 250-150 250-150	250 200 150	Бесканальная	ППУ	280,8	2805,0	6265,0	9350,8	11221,0	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)	138,8 8,5	2023	2023	250-100 250-100	250 100	Бесканальная	ППУ	242,5	2425,0	5415,0	8082,5	9699,0	242,5	2425,0	5415,0	8082,5	9699,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до 3ТК-22, ТК-10, ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72: Участок сетей теплоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72. (инв. №31360)	41,9 33,8	2023	2023	100-50 100-50	100 50	Бесканальная	ППУ	83,3	835,8	1866,7	2785,8	3343,0	83,3	835,8	1866,7	2785,8	3343,0
СГРЭС-1	Модернизация сети теплоснабжения : Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1. (инв. №31900)	204	2023	2023	100	100	Бесканальная	ППУ	208,3	2079,2	4643,3	6930,8	8317,0	208,3	2079,2	4643,3	6930,8	8317,0

Источник	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-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.	264,1 264,1 27	2023	2023	150-50 150-50 150-50	140 90 63	Бесканальная	ППУ	917,5	9176,7	20495,0	30589,2	36707,0	917,5	9176,7	20495,0	30589,2	36707,0
СГРЭС-1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31675) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1.	127	2023	2023	100-80	90	Бесканальная	ППУ	150,0	1501,7	3353,3	5005,0	6006,0	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	80,6 25,4	2023	2023	200-100 200-100	140 50	Бесканальная	ППУ	259,2	2591,7	5787,5	8638,3	10366,0	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): 1) Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-1. 2) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 27/1. 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр -д Первопроходцев,14/1.	50,66 50,67 50	2023	2023	200-100 200-100 200-100	140 90 75	Бесканальная	ППУ	202,5	2029,2	4530,8	6762,5	8115,0	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК3-1 - ТК3-2 - ТК3-3 - ТК3-4 до ввода в ж.д. ул. Энергетиков, 41.	46,55 22,85 69,4 4,25 4,25	2023	2023	200-50 200-50 200-50 200-50 200-50	160 140 90 75 50	Бесканальная	ППУ	229,2	2288,3	5111,7	7629,2	9155,0	229,2	2288,3	5111,7	7629,2	9155,0

Источник	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 сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до 3ТК-22, ТК-10, ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72: (инв.№31360) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72.	28,3 47,4	2023	2023	65-50 65-50	63 50	Бесканальная	ППУ	60,8	605,8	1353,3	2020,0	2424,0	60,8	605,8	1353,3	2020,0	2424,0
СГРЭС-1	Модернизация сети горячего водоснабжения: (инв.№31901) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1.	102 102	2023	2023	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	181,7	1817,5	4059,2	6058,3	7270,0	181,7	1817,5	4059,2	6058,3	7270,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-66 в мкр. 10: (инв.№30304) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-7 до ввода в ж.д. ул. Просвещения, 17.	121	2023	2023	50	50	Бесканальная	ППУ	102,5	1028,3	2296,7	3427,5	4113,0	102,5	1028,3	2296,7	3427,5	4113,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1: (инв.№31427) Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-99 до ТК-99-5*(УТ-5*) до ТК-99-6*, ТК-99-6 (УТ-6), ТК-99-5 (УТ-5), ТК-99-7 (УТ-7), с ответвлениями к Детскому инфекционному отделению.	64?4 173?75 173?75 28?75	2024	2024	150-50 150-50 150-50 150-50	140 90 75 50	Бесканальная	ППУ	699,7	6993,7	15618,7	23312,1	27974,5	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)	45 45	2024	2024	150-100 150-100	140 90	Бесканальная	ППУ	132,9	1327,0	2963,8	4423,7	5308,5	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-50 до ТК-50-1, ТК-50-2, ТК-50-3, ТК-50-4.	73,5 73,5	2024	2024	150-100 150-100	140 90	Бесканальная	ППУ	236,6	2369,5	5290,9	7897,0	9476,4	250,8	2511,7	5608,3	8370,8	10045,0

Источник	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 сети тепловодоснабжения ж.д. Набережный 64, в мкр. 3: (инв.№30190) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1-3 (ТК-3) до ввода в ж.д. пр-т Набережный, 64.	44,35 44,35	2024	2024	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	146,2	1463,8	3268,9	4878,9	5854,7	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в ж.д. ул. 60 лет Октября, 3.	5,3 5,3	2024	2024	150-80 150-80	140-75 75	Бесканальная	ППУ	16,5	167,5	375,0	559,0	670,8	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)	47,5 40,3 7,2	2024	2024	150-80 150-80 150-80	140 90 75	Бесканальная	ППУ	163,5	1634,4	3650,9	5448,9	6538,7	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-5 до ж.д. ул. Крылова, 21 (транзит).	146	2024	2024	100	90	Бесканальная	ППУ	180,8	2099,8	4134,4	6415,1	7698,1	191,7	2225,8	4382,5	6800,0	8160,0
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-77 в мкр. Центральный: (инв.№3058) Участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП-77 до ТК-77-1 (ТК-1).	5,25 5,25	2024	2024	150-100 150-100	140 90	Бесканальная	ППУ	18,1	184,0	410,4	612,4	734,9	19,2	195,0	435,0	649,2	779,0
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.	13,95 13,95	2024	2024	150-80 150-80	140 75	Бесканальная	ППУ	43,2	433,2	967,0	1443,4	1732,1	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).	10 10	2024	2024	150-80 150-80	140 75	Бесканальная	ППУ	52,7	522,8	1167,5	1742,9	2091,5	55,8	554,2	1237,5	1847,5	2217,0

Источник	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 наружных сетей тепловодоснабжения от ТК-27, транзит по техподполью жилого дома по ул. Ф. Показаньева, 12:(инв.№31845) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-27 до ввода в ж.д. ул. Ф. Показаньева, 12.	73,5 73,5	2024	2024	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	171,4	1712,3	3823,9	5707,5	6849,1	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-3 до ввода в д/с "Филиппок".	35,95 35,95	2024	2024	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	69,2	691,0	1544,0	2304,2	2765,1	73,3	732,5	1636,7	2442,5	2931,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сеть тепловодоснабжения от УТ-1 до КПД-25: (инв.№30797) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-33 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/2.	56 56	2024	2024	80-65 80-65	75 63	Бесканальная	ППУ	111,6	1113,2	2485,8	3710,7	4452,8	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. И. Киртбая, 5/1.	26	2024	2024	65-50 65-50	63 50	Бесканальная	ППУ	23,6	236,6	529,1	789,3	947,2	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).	39,05 39,05	2024	2024	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	102,2	1018,9	2275,9	3397,0	4076,4	108,3	1080,0	2412,5	3600,8	4321,0
СГРЭС-1	Модернизация трубопровода горячего водоснабжения: (инв.№31648) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-23 (УТ-3) до ж.д. ул. Ф. Показаньева, 10 (транзит).	9,4 9,4	2024	2024	80-65 80-65	75 63	Бесканальная	ППУ	18,1	177,7	396,2	592,0	710,4	19,2	188,3	420,0	627,5	753,0
СГРЭС-1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения:(инв.№31724) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Майская, 6/2.	8,25 8,25	2024	2024	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	14,2	142,3	317,6	474,1	568,9	15,0	150,8	336,7	502,5	603,0

Источник	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 сетей тепловодоснабжения от УТ-7 до ж/д проспект Ленина, 39/1 в 7 мкр.: (инв.№100) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-7 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 39/1.	19,55 19,55	2024	2024	65-50 65-50	63 50	Бесканальная	ППУ	33,8	336,5	750,8	1121,1	1345,3	35,8	356,7	795,8	1188,3	1426,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: внутриквартальные сети тепловодоснабжения, протяженностью 366,7 м.: (инв.№30581) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-3 (УТ-1) до ТК-64-4 (УТ-2), ТК-64-5 (УТ-3), ТК-64-6 (УТ-4).	183,35 183,35	2025	2025	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	442,9	4429,4	9891,9	14764,3	17717,1	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.) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 (ТК-6) до ТК64-7 (ТК-7).	13,5 13,5	2025	2025	80-50 80-50	75 63	Бесканальная	ППУ	35,3	353,6	789,8	1178,7	1414,4	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-4 (УТ-2) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/1.	19,5 19,5	2025	2025	80-65 80-65	75 63	Бесканальная	ППУ	38,3	382,1	852,9	1273,3	1527,9	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-5 (УТ-3) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 44/2.	9,5 9,5	2025	2025	80-65 80-65	75 63	Бесканальная	ППУ	16,5	168,2	375,4	560,1	672,1	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.) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-64-6 (УТ-4)	42	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	36,8	365,6	816,1	1218,5	1462,2	40,8	405,8	905,8	1352,5	1623,0

Источник	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.
	до ввода в ж.д. ул. Университетская, 27.																	
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения и попутного дренажа: (инв.№30658) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/1.	40,25 40,25	2025	2025	80-65 80-65	75 63	Бесканальная	ППУ	90,1	901,7	2014,3	3006,0	3607,2	100,0	1000,8	2235,8	3336,7	4004,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Сети тепловодоснабжения с попутным дренажом : (инв.№30644) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-98-3 (УТ-8) до ввода в ж.д. ул. 30 лет Победы, 41/2.	47,35 47,35	2025	2025	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	92,3	923,4	2062,3	3078,1	3693,7	102,5	1025,0	2289,2	3416,7	4100,0
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) Участок сетей горячего водоснабжения от т. врезки в техподполье ж.д. ул. Дзержинского, 14Б до ввода Дзержинского, 6Б.	39	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	31,5	317,6	708,7	1057,8	1269,4	35,0	352,5	786,7	1174,2	1409,0
СГРЭС-1	Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-11 мкр. "А": (инв.№30356) Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Г. Кукуевецкого, 10/4 до ввода в д.с. Ул. Г. Кукуевецкого, 10/6 (транзит).	29	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	24,0	242,5	542,0	808,6	970,3	26,7	269,2	601,7	897,5	1077,0

Источник	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 комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-9 мкр. 13: (инв.№3060) Участок сетей теплоснабжения от ж.д. ул. Бажова, 1 до ввода в ж.д. ул. Островского, 11 (транзит).	13,55 13,55	2025	2025	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	23,3	1361,1	632,1	2016,5	2419,8	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-70-1 (ТК-70-2) до ввода в ж.д. Майская, 3.	17,5 17,5	2025	2025	150-80 150-80	140 75	Бесканальная	ППУ	55,6	554,1	1238,0	1847,6	2217,1	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-4 до ввода в ж.д. ул. Пушкина, 17.	24,85 24,85	2025	2025	65-50 65-50	63 50	Бесканальная	ППУ	54,1	543,5	1214,0	1811,6	2173,9	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-4 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 36.	13	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	13,5	135,1	301,8	450,5	540,5	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК60-3 до ввода в ж/д пр-т Комсомольский, 38.	44 88,1 4,6 67,3	2025	2025	100-50 100-50 100-50 100-50	90 75 63 50	Бесканальная	ППУ	274,0	2737,2	6112,6	9123,9	10948,6	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 ж.д. ул. Майская, 20, 22 в 7а мкр. : (инв.№31533) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. ул. Декабристов, 12.	25,9 25,9	2025	2025	150-80 150-80	140 75	Бесканальная	ППУ	90,1	899,4	2009,0	2998,5	3598,2	100,0	998,3	2230,0	3328,3	3994,0

Источник	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 сооружения: Внутриплощадочные сети ТВС МГБ-1: (инв.№31427) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-99-2 (УТ-2) до ТК-99-4 (УТ-4), до ввода в Женскую консультацию, Детскую поликлинику.	182	2025	2025	80-50	75-50	Бесканальная	ППУ	138,1	1380,6	3083,3	4602,1	5522,5	153,3	1532,5	3422,5	5108,3	6130,0
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-6 в мкр. "А": (инв.№986) Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Дзержинского, 6 до ввода в ж.д. ул. Дзержинского, 6/1.	9,5 9,5	2025	2025	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	22,5	222,2	496,2	741,0	889,2	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-10.	32,85 32,85	2025	2025	150-100 150-100	140 90	Бесканальная	ППУ	97,6	978,2	2184,7	3260,5	3912,6	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-61-3 до нежилого строения КНС-55.	31	2025	2025	40	40	Бесканальная	ППУ	24,8	248,5	554,1	827,3	992,8	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-1 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/2.	6	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	4,5	42,8	95,3	142,6	171,2	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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-2 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 24/1.	31	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	27,0	272,5	608,1	907,7	1089,2	30,0	302,5	675,0	1007,5	1209,0

Источник	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 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) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-50-4 до ввода в ж.д. ул. Быстринская, 22.	2,05 2,05	2025	2025	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	4,5	46,5	104,4	155,4	186,5	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до УТ-6 до УТ-7.	26,1 56,4 30,3	2025	2025	125-80 125-80 125-80	110 90 75	Бесканальная	ППУ	138,9	1387,4	3097,6	4623,9	5548,6	154,2	1540,0	3438,3	5132,5	6159,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: (инв.№31920) Участок сетей горячего водоснабжения от т. А (ТК-74-2) до ТК-1" (подземно).	54 54	2025	2025	80-50 80-50	75 50	Бесканальная	ППУ	98,3	980,5	2190,7	3269,5	3923,4	109,2	1088,3	2431,7	3629,2	4355,0
СГРЭС-1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31623) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20/1 (транзит).	26	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	25,5	255,3	569,8	850,6	1020,7	28,3	283,3	632,5	944,2	1133,0
СГРЭС-1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31613) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/3 (транзит).	34	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	32,3	321,3	717,7	1071,3	1285,6	35,8	356,7	796,7	1189,2	1427,0
СГРЭС-1	Модернизация наружных сетей тепловодоснабжения: (инв.№31650) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-4 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/1 (транзит).	12	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	27,0	271,8	606,6	905,4	1086,5	30,0	301,7	673,3	1005,0	1206,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей горячего водоснабжения: (инв.№31611) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-3 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 16/2 (транзит).	10	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	8,3	78,8	11,3	98,3	118,0	9,2	87,5	12,5	109,2	131,0

Источник	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 наружных сетей горячего водоснабжения: Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-6 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 20 (транзит). (инв.№31621)	10	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	8,3	81,1	180,9	270,3	324,3	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-2 до ввода в ж.д. ул. Рабочая, 31 (транзит).	9	2025	2025	100-80	90	Бесканальная	ППУ	11,3	109,6	244,7	365,6	438,7	12,5	121,7	271,7	405,8	487,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: (инв.№31618) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24/1 (транзит).	11	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	9,8	95,3	212,5	317,6	381,1	10,8	105,8	235,8	352,5	423,0
СГРЭС-1	Модернизация сетей тепловодоснабжения: (инв.№31644) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-8 до ввода в ж.д. пр-т Ленина, 24 (транзит).	47	2025	2025	50	50	Бесканальная	ППУ	40,5	407,7	910,7	1358,9	1630,6	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) Участок сетей горячего водоснабжения от УТ-1 до УТ-2, УТ-3, УТ-4, ТК-85-6, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8.	80 123,5 30 70,5 57	2025	2025	150-50 150-50 150-50 150-50 150-50	140 90 75 63 50	Бесканальная	ППУ	470,0	4696,7	10488,7	15655,4	18786,5	521,7	5213,3	11642,5	17377,5	20853,0
СГРЭС-1	Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: (инв.№30037) Участок сетей горячего водоснабжения от ж.д. ул. Мечникова, 4 до ж.д. ул. Мечникова, 2.	15,7 15,7	2025	2025	100-80 100-80	90 75	Бесканальная	ППУ	36,0	363,4	812,3	1211,7	1454,1	40,0	403,3	901,7	1345,0	1614,0
СГРЭС-1	Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия		2024	2024				ППУ	0,0	2807,3	1511,6	4318,9	5182,6	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	500 150	500		ППУ	744,9	6916,7	2979,5	10641,0	12769,2	744,9	6916,7	2979,5	10641,0	12769,2

Источник	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	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	298,3	2769,7	1193,1	4261,0	5113,2	298,3	2769,7	1193,1	4261,0	5113,2
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	103,5	961,4	414,1	1479,0	1774,8	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	150 100	150 100		ППУ	448,6	4165,2	1794,2	6408,0	7689,6	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	107,7	999,7	430,6	1538,0	1845,6	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	241,9	2245,8	967,4	3455,0	4146,0	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	358,6	3330,0	1434,4	5123,0	6147,6	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	165	165		ППУ	933,1	8664,5	3732,4	13330,0	15996,0	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	31,2	289,3	124,6	445,0	534,0	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	100	100		ППУ	43,7	405,6	174,7	624,0	748,8	43,7	405,6	174,7	624,0	748,8
Итого по ЕТО №2		7286							77276	646272	444635	1168183	1401820	90570	768719	504796	1364084	1636900
Итого по муниципальному образованию		4769							85089,0	933026,0	434079,3	1452194,2	1742633,0	130834,4	1368004,7	623047,0	2121886,2	2546263,4

7.6. Строительство и реконструкция насосных станций

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

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 7.9 - 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 <u>прогнозных ценах, без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах, 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-2	2030	2030	2225,2	20662,9	8901,0	31789,1	2670,3	24795,5	10681,1	38147,0	3070,8	28514,9	12283,3	43869,0	52642,8
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС-2, включая актуализацию проекта	СГРЭС-2	2031	2031	7344,3	68196,8	29377,1	104918,2	8813,1	81836,2	35252,5	125901,8	10502,3	97521,5	42009,2	150033,0	180039,6
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	Котельная К-45	2026	2029	1553,0	15088,3	0,0	16641,3	1863,6	18106,0	0,0	19969,6	1817,0	17653,4	0,0	19470,4	23364,4
Строительство новой подкачивающей насосной станции ПНС	Котельная К-45	2027	2030	0,0	0,0	22761,0	22761,0	0,0	0,0	27313,2	27313,2	0,0	0,0	27768,5	27768,5	33322,2
Итого по ЕТО №1				11122,5	103948,1	61039,1	176109,7	13347,0	124737,7	73246,9	211331,6	15390,1	143689,7	82061,0	241140,8	289369,0
Итого по муниципальному образованию				11122,5	103948,1	61039,1	176109,7	13347,0	124737,7	73246,9	211331,6	15390,1	143689,7	82061,0	241140,8	289369,0

Таблица 7.10 - 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 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 №2 (СГМУП «ГТС»)																
Модернизация системы ГВС ИТП-50 с разработкой рабочей документации. (инв.№10227)	СГРЭС-1	2023	2023	85,0	651,7	225,8	962,5	102,0	782,0	271,0	1155,0	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, 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 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	2543,3	122,5	2665,8	0,0	3052,0	147,0	3199,0	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	0,0	1404,9	70,8	1475,6	0,0	1685,8	84,9	1770,8	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	7553,3	346,1	7899,4	0,0	9064,0	415,3	9479,3	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	0,0	1090,0	56,7	1146,7	0,0	1308,0	68,0	1376,0	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	1076,3	70,0	1146,2	0,0	1291,5	84,0	1375,5	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	927,2	61,6	988,7	0,0	1112,6	73,9	1186,5	0,0	1029,2	68,3	1097,5	1317,0
Замена корректирующих насосов системы ТС	СГРЭС-1	2024	2024	0,0	2920,1	1572,4	4492,5	0,0	3504,1	1886,8	5390,9	0,0	3095,3	1666,7	4762,0	5714,4

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП	СГРЭС-1	2024	2024	0,0	305,4	164,4	469,8	0,0	366,5	197,3	563,8	0,0	323,7	174,3	498,0	597,6
Замена запорной арматуры собственными силами на объектах предприятия	СГРЭС-1	2023	2023	1015,1	9425,7	4060,3	14501,0	1218,1	11310,8	4872,3	17401,2	1015,1	9425,7	4060,3	14501,0	17401,2
Замена теплообменного оборудования ГВС на ИТП, Майская, 10	СГРЭС-1	2023	2023	71,1	660,4	284,5	1016,0	85,3	792,5	341,4	1219,2	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	104,5	970,5	418,0	1493,0	125,4	1164,5	501,6	1791,6	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	133,6	1240,2	534,2	1908,0	160,3	1488,2	641,1	2289,6	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	97,7	907,4	390,9	1396,0	117,3	1088,9	469,1	1675,2	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	45,6	423,8	182,6	652,0	54,8	508,6	219,1	782,4	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	80,3	745,6	321,2	1147,0	96,3	894,7	385,4	1376,4	80,3	745,6	321,2	1147,0	1376,4

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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.
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 пункт № 73, контрольно-распределительный пункт №5)	СГРЭС-1	2023	2023	39,3	364,7	157,1	561,0	47,1	437,6	188,5	673,2	39,3	364,7	157,1	561,0	673,2
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-47	СГРЭС-1	2025	2025	126,7	1176,1	506,6	1809,5	152,0	1411,4	608,0	2171,3	140,6	1305,5	562,4	2008,5	2410,2
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-41	СГРЭС-1	2025	2025	192,8	1790,3	771,2	2754,2	231,4	2148,3	925,4	3305,1	214,0	1987,2	856,0	3057,2	3668,7
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-21	СГРЭС-1	2025	2025	99,0	919,1	395,9	1414,1	118,8	1103,0	475,1	1696,9	109,9	1020,2	439,5	1569,6	1883,5
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-22	СГРЭС-1	2025	2025	110,1	1022,7	440,5	1573,3	132,2	1227,2	528,6	1888,0	122,2	1135,2	489,0	1746,4	2095,7
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-29	СГРЭС-1	2025	2025	97,7	907,0	390,7	1395,4	117,2	1088,4	468,9	1674,5	108,4	1006,8	433,7	1548,9	1858,7
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-12	СГРЭС-1	2025	2025	94,7	879,2	378,7	1352,7	113,6	1055,1	454,5	1623,2	105,1	976,0	420,4	1501,5	1801,8
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-23	СГРЭС-1	2025	2025	98,3	912,9	393,2	1404,4	118,0	1095,4	471,9	1685,3	109,1	1013,3	436,5	1558,9	1870,7
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-74	СГРЭС-1	2025	2025	122,5	1137,2	489,9	1749,6	147,0	1364,7	587,9	2099,5	135,9	1262,3	543,8	1942,0	2330,4
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-70	СГРЭС-1	2025	2025	224,0	2079,6	895,8	3199,3	268,7	2495,5	1075,0	3839,2	248,6	2308,3	994,4	3551,3	4261,5

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-62	СГРЭС-1	2025	2025	499,2	4635,3	1996,8	7131,3	599,0	5562,4	2396,1	8557,6	554,1	5145,2	2216,4	7915,7	9498,9
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-53	СГРЭС-1	2025	2025	599,5	5566,6	2397,9	8564,0	719,4	6680,0	2877,5	10276,8	665,4	6179,0	2661,7	9506,1	11407,3
Замена сетевых насосов системы ТС с установкой шкафов управления с 2 ЧП на ЦТП-90	СГРЭС-1	2025	2025	587,7	5456,8	2350,6	8395,1	705,2	6548,2	2820,8	10074,2	652,3	6057,1	2609,2	9318,6	11182,3
Замена корректирующих насосов системы ТС на ЦТП-73	СГРЭС-1	2025	2025	112,9	1048,0	451,5	1612,3	135,4	1257,6	541,7	1934,8	125,3	1163,3	501,1	1789,7	2147,6
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-63	СГРЭС-1	2025	2025	493,6	4583,6	1974,5	7051,7	592,3	5500,3	2369,4	8462,0	547,9	5087,8	2191,7	7827,4	9392,9
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-65	СГРЭС-1	2025	2025	220,6	2048,3	882,3	3151,2	264,7	2458,0	1058,8	3781,5	244,8	2273,6	979,4	3497,9	4197,4
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-68	СГРЭС-1	2025	2025	220,4	2046,5	881,6	3148,5	264,5	2455,8	1057,9	3778,2	244,6	2271,6	978,5	3494,8	4193,8
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-71	СГРЭС-1	2025	2025	221,4	2055,7	885,6	3162,7	265,7	2466,9	1062,7	3795,2	245,7	2281,9	983,0	3510,6	4212,7
Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения на ЦТП-11	СГРЭС-1	2025	2025	32,5	301,6	129,9	464,0	39,0	361,9	155,9	556,8	36,1	334,8	144,2	515,1	618,1
Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения на ЦТП-80	СГРЭС-1	2025	2025	33,9	315,2	135,8	484,9	40,7	378,2	162,9	581,9	37,7	349,9	150,7	538,3	645,9
Монтаж клапана "подпора" трубопровода Т2 системы теплоснабжения на ЦТП-95	СГРЭС-1	2025	2025	28,1	261,0	112,4	401,5	33,7	313,2	134,9	481,8	31,2	289,7	124,8	445,7	534,8
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-51	СГРЭС-1	2026	2026	468,5	4350,3	1874,0	6692,8	562,2	5220,4	2248,8	8031,3	548,1	5089,9	2192,6	7830,5	9396,7

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-52	СГРЭС-1	2026	2026	562,4	5222,1	2249,5	8034,1	674,9	6266,6	2699,4	9640,9	658,0	6109,9	2632,0	9399,9	11279,8
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-54	СГРЭС-1	2026	2026	170,0	1578,2	679,8	2428,0	203,9	1893,8	815,8	2913,5	198,8	1846,5	795,4	2840,7	3408,8
Замена насосов подмеса системы ТС с ШУН на ЦТП-72	СГРЭС-1	2026	2026	208,6	1937,3	834,5	2980,5	250,4	2324,8	1001,5	3576,6	244,1	2266,7	976,4	3487,2	4184,6
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС на ЦТП-88	СГРЭС-1	2026	2026	255,5	2372,2	1021,9	3649,5	306,6	2846,6	1226,2	4379,4	298,9	2775,5	1195,6	4270,0	5123,9
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ТС на ЦТП-89	СГРЭС-1	2026	2026	1558,2	14469,1	6232,9	22260,2	1869,9	17362,9	7479,4	26712,2	1823,1	16928,9	7292,4	26044,4	31253,3
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-51	СГРЭС-1	2026	2026	227,6	2113,6	910,5	3251,7	273,1	2536,3	1092,6	3902,0	266,3	2472,9	1065,2	3804,4	4565,3
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-59	СГРЭС-1	2026	2026	178,7	1659,2	714,7	2552,6	214,4	1991,0	857,7	3063,1	209,1	1941,3	836,2	2986,6	3583,9
Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП на ЦТП-93	СГРЭС-1	2026	2026	23,9	221,6	95,5	341,0	28,6	266,0	114,6	409,2	27,9	259,3	111,7	398,9	478,7
Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН 2 ЧП на ЦТП-61	СГРЭС-1	2026	2026	103,2	958,6	412,9	1474,7	123,9	1150,3	495,5	1769,7	120,8	1121,5	483,1	1725,4	2070,5
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-11	СГРЭС-1	2027	2027	264,1	2451,9	1056,2	3772,2	316,9	2942,3	1267,5	4526,6	322,1	2991,3	1288,6	4602,1	5522,5
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-60	СГРЭС-1	2027	2027	183,4	1703,2	733,7	2620,4	220,1	2043,9	880,4	3144,5	223,8	2078,0	895,1	3196,9	3836,2
Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-54	СГРЭС-1	2027	2027	91,2	847,0	364,9	1303,1	109,5	1016,4	437,8	1563,7	111,3	1033,4	445,1	1589,8	1907,8

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2ЧП на ЦТП-64	СГРЭС-1	2027	2027	99,8	926,8	399,2	1425,9	119,8	1112,2	479,1	1711,0	121,8	1130,7	487,1	1739,5	2087,5
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-10.	СГРЭС-1	2028	2028	24,5	227,6	98,0	350,1	29,4	273,1	117,6	420,2	31,1	289,0	124,5	444,7	533,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-65.	СГРЭС-1	2028	2028	22,4	208,0	89,6	320,0	26,9	249,6	107,5	384,0	28,4	264,1	113,8	406,4	487,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-67	СГРЭС-1	2028	2028	22,4	208,0	89,6	320,0	26,9	249,6	107,5	384,0	28,4	264,1	113,8	406,4	487,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-68	СГРЭС-1	2028	2028	22,4	208,0	89,6	320,0	26,9	249,6	107,5	384,0	28,4	264,1	113,8	406,4	487,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-69	СГРЭС-1	2028	2028	22,4	208,0	89,6	320,0	26,9	249,6	107,5	384,0	28,4	264,1	113,8	406,4	487,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-96	СГРЭС-1	2028	2028	24,5	227,6	98,0	350,1	29,4	273,1	117,6	420,2	31,1	289,0	124,5	444,7	533,6
Замена регулирующих клапанов системы ТС с электроприводами на трубопроводе Т1 на ЦТП-97	СГРЭС-1	2028	2028	22,4	208,0	89,6	320,0	26,9	249,6	107,5	384,0	28,4	264,1	113,8	406,4	487,6
Замена корректирующих насосов системы ТС с установкой ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94	СГРЭС-1	2028	2028	170,5	1583,1	682,0	2435,6	204,6	1899,8	818,4	2922,7	216,5	2010,6	866,1	3093,2	3711,9
Замена циркуляционных насосов системы ГВС с ШУН с 2 ЧП на ЦТП-94	СГРЭС-1	2028	2028	98,7	916,3	394,7	1409,7	118,4	1099,6	473,7	1691,7	125,3	1163,7	501,3	1790,4	2148,4
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-1	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,4	70,0	249,9	21,0	194,9	84,0	299,9	22,2	206,3	88,9	317,4	380,9
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-5	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,4	70,0	249,9	21,0	194,9	84,0	299,9	22,2	206,3	88,9	317,4	380,9

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-10	СГРЭС-1	2028	2028	42,2	392,3	169,0	603,6	50,7	470,8	202,8	724,3	53,7	498,2	214,6	766,5	919,8
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-15	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,4	70,0	249,9	21,0	194,9	84,0	299,9	22,2	206,3	88,9	317,4	380,9
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-65	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-66	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-67	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-68	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-70	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-71	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-72	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,1	69,8	249,3	20,9	194,5	83,8	299,2	22,2	205,8	88,7	316,7	380,0
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-94	СГРЭС-1	2028	2028	17,5	162,4	70,0	249,9	21,0	194,9	84,0	299,9	22,2	206,3	88,9	317,4	380,9
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-96	СГРЭС-1	2028	2028	1095,8	10175,4	4383,2	15654,5	1315,0	12210,5	5259,9	18785,4	1391,7	12922,8	5566,7	19881,2	23857,4
Замена регулирующих клапанов ГВС с электроприводами на ЦТП-99	СГРЭС-1	2028	2028	96,7	898,1	386,9	1381,7	116,1	1077,7	464,3	1658,1	122,8	1140,6	491,3	1754,8	2105,7

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-61	СГРЭС-1	2029	2029	160,3	1488,9	641,4	2290,6	192,4	1786,7	769,7	2748,8	211,7	1965,4	846,6	3023,6	3628,4
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-96	СГРЭС-1	2029	2029	150,4	1396,2	601,4	2148,0	180,4	1675,4	721,7	2577,6	198,5	1843,0	793,9	2835,3	3402,4
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-55	СГРЭС-1	2030	2030	140,9	1308,7	563,8	2013,4	169,1	1570,5	676,5	2416,1	194,5	1806,1	778,0	2778,6	3334,3
Замена водоподгревателей пластинчатого типа системы ГВС на ЦТП-62	СГРЭС-1	2030	2030	153,1	1421,9	612,5	2187,5	183,7	1706,2	735,0	2625,0	211,3	1962,2	845,2	3018,7	3622,5
Модернизация системы ГВС ИТП-50 с разработкой рабочей документации (инв.№10227)	СГРЭС-1	2023	2023	80,9	750,8	323,4	1155,0	97,0	900,9	388,1	1386,0	80,9	750,8	323,4	1155,0	1386,0
Модернизация циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №36 с установкой шкафов управления с 2 частотными преобразователями	СГРЭС-1	2023	2023	223,9	2079,4	895,7	3199,0	268,7	2495,2	1074,9	3838,8	223,9	2079,4	895,7	3199,0	3838,8

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 №51 с ШУН 2 ЧП	СГРЭС-1	2024	2024	124,0	1151,0	495,8	1770,8	148,7	1381,2	595,0	2124,9	131,4	1220,1	525,6	1877,0	2252,4
Модернизация циркуляционных насосов системы ГВС на ЦТП №38, 40, 73 с ШУН с 2 ЧП	СГРЭС-1	2025	2025	663,5	6161,5	2654,2	9479,3	796,3	7393,8	3185,0	11375,1	736,5	6839,3	2946,2	10522,0	12626,4
Модернизация ЦТП №24, 50 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ)	СГРЭС-1	2023	2023	96,3	894,4	385,3	1376,0	115,6	1073,3	462,3	1651,2	96,3	894,4	385,3	1376,0	1651,2
Модернизация ЦТП №33, 47 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ)	СГРЭС-1	2024	2024	96,3	894,1	385,1	1375,5	115,5	1072,9	462,2	1650,6	102,1	947,7	408,2	1458,0	1749,6
Модернизация ЦТП №75, 56 (монтаж системы телеметрии, обеспечение дистанционного и локального контроля информационных и управляющих сигналов с установкой шкафа автоматизации ЛКСУ)	СГРЭС-1	2025	2025	83,1	771,2	332,2	1186,5	99,7	925,5	398,7	1423,8	92,2	856,1	368,8	1317,0	1580,4

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	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 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 системы отопления и ГВС с разработкой рабочей документации на ИТП-50 (инв.№10227)	СГРЭС-1	2023	2023	104,5	970,5	418,0	1493,0	125,4	1164,5	501,6	1791,6	104,5	970,5	418,0	1493,0	1791,6
Замена теплообменного оборудования ГВС на ИТП Майская 10 (инв.№42643)	СГРЭС-1	2023	2023	71,1	660,4	284,5	1016,0	85,3	792,5	341,4	1219,2	71,1	660,4	284,5	1016,0	1219,2
Итого по ЕТО №2				14288,1	150357,8	59502,5	224148,4	17145,7	180429,4	71403,0	268978,0	16338,8	170675,4	67862,8	254877,0	305852,3
Итого по муниципальному образованию				14288,1	150357,8	59502,5	224148,4	17145,7	180429,4	71403,0	268978,0	16338,8	170675,4	67862,8	254877,0	305852,3

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

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

В Книге 10 показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

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

В Книге 10 показана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС. В связи с отсутствием экономической эффективности, предложения проектом не предусматриваются.

Раздел 9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.201 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №555629), представлены в Книге 11 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 9.1 – 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	1683,725	1683,725	1736,260	1785,647	1823,915	1995,445	2049,735	2059,201	2078,071	2091,268	2102,846	2110,892	2122,474
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,750	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723	14,723
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «ОГК-2»)	тыс. Гкал	1739,943	1669,002	1669,002	1721,537	1770,924	1809,192	1980,722	2035,012	2044,478	2063,348	2076,545	2088,123	2096,169	2107,751
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	1073,5	1073,5	1099,9	1124,7	1143,9	1230,0	1257,3	1262,0	1271,5	1278,1	1283,9	1288,0	1293,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	15755,8	15796,7	15375,9	15349,6	15324,8	15305,5	15219,4	15192,2	15187,4	15177,9	15171,3	15165,5	15161,5	15155,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у,т}	5438,4	5285,6	5160,1	5088,8	5091,4	5053,5	5048,8	4963,1	4956,3	4933,7	4920,9	4910,9	4906,8	4897,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у,т}	5173,0	5031,2	4905,7	4828,3	4823,9	4780,5	4751,5	4657,8	4649,5	4624,1	4609,3	4597,7	4592,4	4580,9
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у,т}	265,4	254,4	254,4	260,5	267,5	273,0	297,2	305,3	306,7	309,5	311,5	313,2	314,4	316,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	306,6	298,2	298,2	293,5	293,3	290,6	288,9	283,2	282,7	281,1	280,2	279,5	279,2	278,5
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	305,2	304,6	303,0	302,0	301,2	300,9	300,1
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	873,474	896,340	876,983	930,450	952,279	1025,239	1148,235	1176,585	1196,724	1210,699	1219,479	1228,776	1236,792	1248,854
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,397	12,210	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176	12,176
Отпуск в сеть (полезный отпуск ПАО «Юнипро»)	тыс. Гкал	861,077	884,130	864,807	918,274	940,103	1013,063	1136,059	1164,409	1184,548	1198,523	1207,303	1216,600	1224,616	1236,678
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	401,7	393,0	417,1	426,9	459,8	515,2	528,0	537,1	543,4	547,3	551,5	555,2	560,6
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	24437,5	22710,7	22719,5	22695,4	22685,5	22652,6	22597,2	22584,4	22575,3	22569,0	22565,1	22560,9	22557,3	22551,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у,т}	7548,7	7041,8	7031,6	7040,5	7048,6	7059,5	7079,9	7084,5	7087,9	7090,2	7091,6	7093,2	7094,5	7096,5
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у,т}	7405,4	6893,7	6886,7	6886,7	6891,2	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1	6890,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у,т}	143,3	148,2	145,0	153,8	157,4	169,5	189,8	194,5	197,8	200,1	201,6	203,1	204,4	206,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	298,2	298,3	298,0	298,0	298,2	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1
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	306,2	305,9	305,9	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1
Причина изменения		Факт	Норматив	Норматив	Снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ										
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,0	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	2625,167	2580,065	2560,708	2666,710	2737,926	2849,154	3143,680	3226,320	3255,924	3288,770	3310,747	3331,622	3347,684	3371,328
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	24,147	26,933	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899	26,899
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	1475,2	1466,5	1516,9	1551,6	1603,7	1745,2	1785,3	1799,1	1814,9	1825,5	1835,5	1843,1	1854,4
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	40193,3	38507,5	38095,4	38044,9	38010,3	37958,2	37816,6	37776,6	37762,7	37747,0	37736,4	37726,4	37718,7	37707,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{у,т}	12987,1	12327,4	12191,7	12129,3	12140,0	12113,0	12128,6	12047,7	12044,1	12023,9	12012,5	12004,1	12001,3	11993,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{у,т}	12578,5	11924,8	11792,4	11715,0	11715,1	11670,6	11641,6	11547,9	11539,6	11514,2	11499,4	11487,7	11482,5	11471,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{у,т}	408,7	402,6	399,4	414,3	424,9	442,5	487,0	499,8	504,6	509,7	513,1	516,4	518,9	522,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,6	298,3	298,1	296,1	296,1	295,0	294,3	291,9	291,7	291,0	290,7	290,4	290,2	289,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	141,6	141,5	141,5	140,8	140,7	140,6	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	312,5	312,4	312,2	310,1	310,1	308,9	308,2	305,7	305,5	304,8	304,4	304,1	304,0	303,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	156,0	156,0	155,3	155,2	155,3	154,9	154,9	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

Таблица 9.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная ПКТС	газ	5964,9	9975,6	9988,9	10136,4	10504,5	10789,7	8755,1	9138,5	9190,3	9331,0	9336,4	9349,2	9387,6	9394,8
65	Новая пиковая котельная	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2567,4	2519,3	2535,7	2536,0	2602,1	2654,4	2662,0	2718,0
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	газ	11153,3	11323,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	10821,9	11019,1	11019,1
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	газ	19527,8	21088,8	22336,0	23724,3	23724,3	23724,3	23724,3	23986,5	24398,4	25548,3	25583,7	25583,7	25583,7	25583,7
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	газ	25852,5	29216,6	29239,2	29239,2	29239,2	29239,2	29239,2	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4	18690,4

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
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	газ	2512,8	2188,0	3185,8	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2718,5	2766,0	2766,0	2766,0	2813,5
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	газ	1805,2	1715,7	1735,0	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8	2622,8
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	газ	1939,1	1864,5	1754,0	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3	1603,3
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	газ	1206,7	1314,8	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4	1181,4
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	газ	1967,7	1480,6	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8	1946,8
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	газ	21875,1	21567,6	22317,3	22317,3	22317,3	22317,3	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	22708,8	25370,3	25370,3
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	газ	1339,8	1392,7	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6	1356,6
14	Котельная №22 "Олимпия" (СГМУП «ГТС»)	газ	596,5	718,6	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8	812,8
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	газ	1170,6	1208,8	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6	1124,6
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	газ	365,3	377,1	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8	372,8
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	ЭЭ	92,1	86,1	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	269,2	281,4	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	газ	633,3	661,9	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7	651,7
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	газ	2459,6	1645,0	2868,5	2478,2	2478,2	2478,2	2478,2	5036,6	14850,4	16818,1	19730,7	22157,4	24961,7	27136,5
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	газ	746,0	832,4	982,5	982,5	982,5	982,5	1327,2	1327,2	1327,2	1327,2	1327,2	1352,3	1352,3	1352,3
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	газ	1906,3	1343,1	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3	1688,3
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	72,4	71,5	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	газ	838,5	828,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7	810,7
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	газ	138,4	139,9	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (СГМУП «ГТС»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	газ	699,2	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5	716,5
43	Котельная К-45	газ	22975,5	20425,0	20623,9	22670,9	26955,6	29032,1	19785,8	20040,3	20040,3	18103,4	22304,9	24391,3	26080,8	27770,2
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	газ	346,6	302,3	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1
Всего природный газ		газ	154843,2	161550,5	165990,4	169452,8	174105,6	176467,3	168703,8	161565,4	171859,3	173181,0	180449,4	185052,7	192451,1	196426,1
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	92,1	86,1	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
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			154935,3	161636,5	166095,4	169557,7	174210,6	176572,3	168808,8	161670,3	171964,3	173285,9	180554,4	185157,7	192556,1	196531,1

Таблица 9.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Газпром энерго», тонн условного топлива

№ 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	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0
Всего природный газ		газ	5935,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0
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

№ 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	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0	6045,0

Таблица 9.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Аэропорт Сургут», тонн условного топлива

№ 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	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5
Всего природный газ		газ	2369,0	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5
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	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5	2439,5

Таблица 9.5 – 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

№ 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	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3
Всего природный газ		газ	3010,0	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3
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	2196,4	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3	2335,3

Таблица 9.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №7 ООО УК «СЗТК», тонн условного топлива

№ 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	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5
Всего природный газ		газ	1998,9	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5
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			1998,9	1597,2	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5	1501,5

Таблица 9.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №8 ООО «ТВС-сервис», тонн условного топлива

№ 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

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

№ 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	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2
	Всего природный газ	газ	259,7	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2
	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		259,7	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2

Таблица 9.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Технические системы», тонн условного топлива

№ 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	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
	Всего природный газ	газ	357,1	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
	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	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7

Таблица 9.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «СКАТ-База», тонн условного топлива

№ 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	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7
	Всего природный газ	газ	719,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7
	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		719,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7	861,7

Таблица 9.11 – 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	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	249,2	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	610,8	1425,6	1586,1	1586,1	1586,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8	2287,8
55	Новая котельная мкр. 51	газ	0,0	0,0	548,0	855,2	2455,9	3808,6	641,3	3092,1	4072,4	4347,5	4347,5	4347,5	4347,5	4445,1
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6	1828,6
57	Новая БМК 48 мкр.	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	871,7	1307,5	1661,3	1661,3	1661,3	1661,3	1661,3
58	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	1300,4	30366,5	31693,4	33873,0
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	657,5	6096,3	6617,1	7138,0	7196,5	12635,4	12694,9
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	1151,5	1363,7	1363,7	1363,7	1363,7	1363,7
61	Новая котельная НТЦ №1	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4969,3	14410,8	30415,5	30415,5	30415,5	30415,5	30415,5
62	Новая котельная НТЦ №2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10080,3	11206,8	15081,0	15081,0	15081,0	15081,0	15081,0
63	Новая котельная кв. Пойма-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8115,7	20847,2	35570,9	35570,9	35570,9	35570,9	35570,9
64	Новая котельная кв. П-12	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	273,3	320,1	320,1	320,1	589,7	589,7
66	Новая котельная кв. Пойма-5	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	407,4	592,6	407,4	810,4
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	548,0	855,2	2455,9	3808,6	2929,1	32037,6	63482,1	99493,5	101722,2	131031,9	137882,1	140621,8
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	548,0	855,2	2455,9	3808,6	2929,1	32037,6	63482,1	99493,5	101722,2	131031,9	137882,1	140621,8

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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 9.13.

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

Таблица 9.13 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Сургута

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
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	дизель	газ	дизель
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. Таежный	п. Таежный	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	-	-	-
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 БМК 48 мкр.	г. Сургут, 48 мкр.	-	-	газ	-
58	Новая котельная мкр. СЗП1	г. Сургут, СЗП1	-	-	газ	-
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	г. Сургут, Центральный жилой р-н	-	-	газ	-
60	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	г. Сургут, П-10	-	-	газ	-
61	Новая котельная НТЦ №1	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
62	Новая котельная НТЦ №2	г. Сургут, мкр. Пойма р. Обь	-	-	газ	-
63	Новая котельная кв. Пойма-2	г. Сургут, Пойма-2	-	-	газ	-
64	Новая котельная кв. П-12	г. Сургут, П-12	-	-	газ	-
65	Новая пиковая котельная	г. Сургут, в районе ул. Рационализаторов, 3	-	-	газ	-
66	Новая котельная кв. Пойма-5	г. Сургут, Пойма-5	-	-	газ	-

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

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 9.14.

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

№ 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.	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 №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.	природный газ	%	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.	природный газ	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%	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	природный газ	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	0	0	0	0	0	0	0	0
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 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 №58 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 №57 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 №60 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%
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 НТЦ №1 в зоне ЕТО №XXX																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

КНИГА 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.																
№ 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 №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 №63 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 №64 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

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

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

9.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

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

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

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:

- Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Книга 9 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Стоимости мероприятий настоящей актуализации схемы теплоснабжения в указанных книгах 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 **13 928 455** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №1:

- - ООО «СГЭС» – 5 815 143 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) – 4 238 178 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
 - в зоне «на территории ГО Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2» – 817 130 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1" – 759 835 тыс. руб. (вложения, отнесенные на тепловую энергию) (без НДС, в ценах 2023 г.);

2. ЕТО №2:

- - СГМУП "Городские тепловые сети"– 4 336 902 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

3. ЕТО №4

- ООО "Газпром энерго"– 262 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

4. ЕТО №12:

- - ООО "ТехСтрой"– 25 510 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

5. - Неопределенная ЕТО:

- - ТСО не определена – 3 750 637 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

Таблица 10.1 – 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	1 187 119	917 938	1 018 243	1 196 745	1 353 353	2 237 623	1 475 710	928 166	947 474	1 029 505	706 499	554 440	375 639
Всего смета проектов накопленным итогом	1 187 119	2 105 058	3 123 300	4 320 045	5 673 399	7 911 022	9 386 733	10 314 898	11 262 372	12 291 878	12 998 377	13 552 816	13 928 455
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"													
Всего стоимость группы проектов	346 308	498 830	327 244	536 944	549 225	675 301	369 465	67 599	156 156	533 813	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	346 308	845 138	1 172 381	1 709 325	2 258 551	2 933 852	3 303 317	3 370 916	3 527 073	4 060 886	4 060 886	4 060 886	4 060 886
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	221 756	370 880	147 787	266 827	510 087	615 202	369 465	0	0	449 022	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	221 756	592 636	740 424	1 007 250	1 517 337	2 132 539	2 502 005	2 502 005	2 502 005	2 951 027	2 951 027	2 951 027	2 951 027
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	9 525	24 369	0	18 039	39 138	60 099	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	9 525	33 893	33 893	51 933	91 071	151 170	151 170	151 170	151 170	151 170	151 170	151 170	151 170
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	115 028	103 580	179 457	252 078	0	0	0	67 599	156 156	84 791	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	115 028	218 608	398 064	650 142	650 142	650 142	650 142	717 742	873 898	958 689	958 689	958 689	958 689
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"													
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
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"													
Всего стоимость группы проектов	840 812	419 109	690 999	659 801	804 128	1 562 322	1 106 245	860 566	791 317	495 692	706 499	554 440	375 639
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	840 812	1 259 920	1 950 919	2 610 720	3 414 848	4 977 171	6 083 416	6 943 982	7 735 300	8 230 992	8 937 491	9 491 930	9 867 569
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"													
Всего стоимость подгруппы проектов	503 891	196 454	229 929	325 128	369 400	501 144	605 874	638 738	601 909	161 267	513 844	224 797	143 308
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	503 891	700 344	930 273	1 255 401	1 624 801	2 125 945	2 731 820	3 370 558	3 972 467	4 133 735	4 647 579	4 872 376	5 015 684
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	273 576	346 549	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	39 460	68 460	163 130	270 763	544 339	890 888	890 888	890 888	890 888	890 888	890 888	890 888	890 888
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	261 773	182 924	286 626	156 734	110 477	430 773	394 228	185 838	84 490	233 754	192 655	329 642	232 331
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	261 773	444 697	731 323	888 057	998 534	1 429 307	1 823 535	2 009 373	2 093 863	2 327 617	2 520 272	2 849 914	3 082 245
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	18 792	257 326	101 704	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	18 792	276 119	377 823	377 823	377 823	377 823	377 823	377 823	377 823
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	100 671	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	16 641	39 402	39 402	39 402	71 191	176 110	276 781	276 781	276 781	276 781

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
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	35 688	10 730	79 774	53 665	9 122	26 530	4 439	4 201	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	35 688	46 418	126 192	179 857	188 979	215 509	219 947	224 148	224 148	224 148	224 148	224 148	224 148

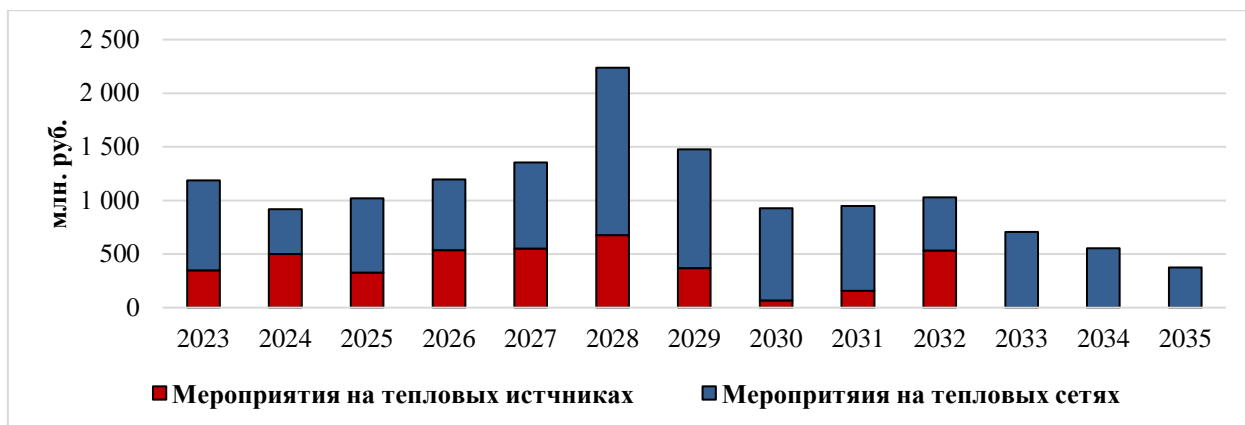


Рисунок 10.1 – Динамика инвестиций в г. Сургуте на период до 2035 г. ((в ценах 2023 г., без НДС))

Основная часть стоимости мероприятий (73%) запланирована на объектах в зоне деятельности ЕТО №1 и №2. Вторая основная часть стоимости мероприятий (27%) запланирована на строительство тепловых источников и тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне ЕТО №XXX

Таблица 10.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Сургута

Наименование	Объем инвестиций (в ценах 2023 г., без НДС), тыс. руб.	%
ЕТО №1 (ООО "СГЭС")	5 815 143	42%
ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")	4 336 902	31%
ЕТО №4 (ООО «Газпром энерго»)	262	0,002%
ЕТО №12 (ООО «ТехСтрой»)	25 510	0,2%
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)	3 750 637	27%
Итого	13 928 455	100%

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

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

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

Таблица 10.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозных ценах., 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)	1 561 361	0	44 786	6 210	326 198	326 198	326 198	0	111 703	268 436	151 631	0	0	0
ООО "СГЭС" в зоне «на территории ГО Сургута» (от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)	298 959	132 438	136 296	30 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1"	1 029 154	110 746	150 754	239 915	378 587	57 389	91 764	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 (СГМУП "ГТС")														
СГМУП "ГТС"	648 161	169 372	273 392	161 141	44 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 (ООО "Газпром энерго")														
ООО "Газпром энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 (ООО "ТехСтрой")														
ООО "ТехСтрой"	11 697	0	11 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)														
ТСО не определена	2 447 688	3 014	16 417	0	3 520	421 752	613 140	586 863	0	0	802 983	0	0	0
ИТОГО	5 997 020	415 569	633 342	437 491	752 561	805 340	1 031 102	586 863	111 703	268 436	954 614	0	0	0

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

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

Таблица 10.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Сургута на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, 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)	5 223 954	108 553	189 224	310 325	338 653	539 728	745 186	295 627	308 879	325 596	598 050	358 408	637 968	467 758
ООО "СГЭС" в зоне «на территории ГО Сургута» (от котельной по ул. Крылова, д. 55/2»)	906 316	37 728	0	43 831	166 121	225 685	94 466	11 329	0	2 886	69 953	50 175	98 961	105 182
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"	5 581 985	860 552	316 581	558 414	387 057	381 952	1 421 218	745 229	259 742	125 230	119 418	144 614	143 545	118 433
ЕТО №4 (ООО "Газпром энерго")														
ООО "Газпром энерго"	315	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №12 (ООО "ТехСтрой")														
ООО "ТехСтрой"	20 793	1 144	16 315	3 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XXX (ЕТО не определена)														
ТСО не определена	3 816 593	683	10 004	7 890	32 922	31 744	124 606	704 986	853 400	907 425	111 174	766 706	193 063	71 991
ИТОГО	15 549 956	1 008 974	532 124	923 794	924 753	1 179 108	2 385 475	1 757 172	1 422 020	1 361 137	898 595	1 319 903	1 073 537	763 3644

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

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

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

В разделе 8 и книге 10 отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

10.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

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 10.5 – Показатели экономической эффективности

№ пп	Наименование	ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1	ООО "СГЭС"	ООО "СГЭС"	СГМУП "ГТС"	ООО "Газпром энерго"	ООО "ТехСтрой"
	Объем инвестиций (без учета бюджетных средств)	1 029 184	6 768 309	1 203 386	6 220 200	315	32 516
	Горизонт планирования	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054
	Ставка дисконтирования	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%
1	Статические показатели						
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2023 г.) (РВР)	12,0	13,2	7,4	13,0	1,0	1,0
2	Дисконтные показатели						
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	-207 026	-174 096	112 8004	-262 619	93	10 303
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)	0,8	1,0	1,1	1,0	1,3	1,3
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2023 г.) (DPBP)	нет	нет	10,9	нет	1,0	1,0

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

Отрицательное значение NPV в основном отмечается по организациям, выполнение мероприятий которых будет финансироваться в основном за счет амортизации, кредитов и прочих собственных средств.

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

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

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

Таблица 11.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 28) Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз» 33) Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1 источник	1 2 3	1) ООО «СГЭС» 2) СГМУП «ГТС» 3) ПАО «Сургутнефтегаз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		СГМУП «ГТС»	источники, сети			
		ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1 источник			
		ПАО «Сургутнефтегаз»	источники, сети			
		ООО «СГЭС»	сети			
		ООО «Сибпромстрой №18»	сети			
6	7) Котельная №5 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
7	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГВК»	источник сети		СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
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»	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»	котельные №13 и 14, сети в зоне котельной №13 и №14	2 1	2) СГМУП «ГТС» 1) ООО «СГЭС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ОАО «РЖД»	сети в зоне котельной №13			
		ООО «СГЭС»	источник, сети в зоне котельной К-45			
12	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети	2	2) СГМУП «ГТС»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
13	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
15	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
16	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	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»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
19	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГТС»	источник, сети			
20	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	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»	СГМУП «ГТС»	источник			
		Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	сети			
23	26) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	СГМУП «ГТС»	источник			
		МБУ ДО СШ «Аверс»	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

№ 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
50	29) Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	ПАО «Сургутнефтегаз»	источник, сети			мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
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			
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

№ 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
						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)

11.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 11.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Описание зоны действия ЕТО
1	ООО «СГЭС»	1, 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»

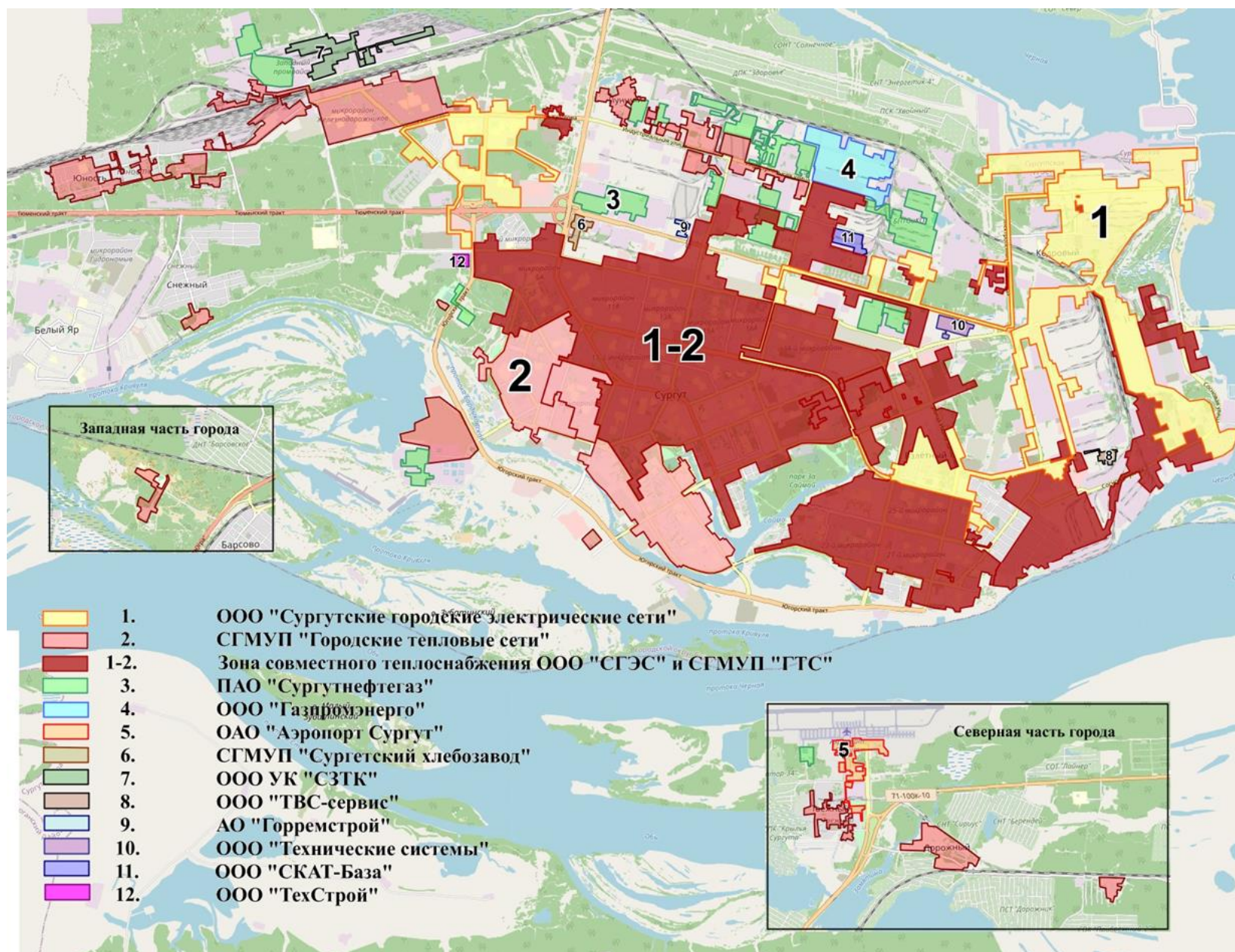


Рисунок 11.1 – Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

11.3.1. Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

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

11.3.2. Критерии определения ЕТО

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

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

Размер собственного капитала;

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

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

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

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

11.3.3. Обязанности ЕТО

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

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

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

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

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

11.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

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

Таблица 11.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1) СГРЭС-1 2) ПКТС 3) СГРЭС-2 4) Котельная №1 5) Котельная №2 6) Котельная №3 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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	9,23	СГМУП «ГТС» СГМУП «ГВК»	5718198 7032772	источник сети	хоз. ведение хоз. ведение	- 10,30	нет 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 СГМУП «ГТС»	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	котельные №13 и 14, сети в зоне котельных №13 и 14	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 в зоне котельной №13	хоз. ведение	335,21	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
		43) 60	ООО «СГЭС»	7847477	источник, сети в зоне котельной К-45	собственность	1292,48	нет			рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
12	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	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" СГМУП «ГТС»	5,17	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	57,40	нет			
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4,67	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	26,10	нет			
15	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	4,95	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	5,50	нет			
16	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	14,10	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	129,20	нет			
19	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	4,79	СГМУП «ГТС»	5718198	источник, сети	хоз. ведение	120,00	нет			
20	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	1,08	СГМУП «ГТС»	5718198	источник	хоз. ведение	-	нет			
		-	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	не формируется для данной организации	сети	хоз. ведение	587,70	нет			
23	26) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	0,00	СГМУП «ГТС»	5718198	источник	хоз. ведение	-	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)
		-	МБУ ДО СШ «Аверс»	не формируется для данной организации	сети	хоз. ведение	0,10	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			
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			

№ 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
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			
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

№ 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
											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)
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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 11.4 – 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 СГМУП «ГТС»	п. Дорожный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
7	8) Котельная №6 СГМУП «ГТС»	Заячий остров	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	СГМУП «ГВК»	СГМУП «ГВК»
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 СГМУП «ГТС»	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) муниципальная собственность 12) муниципальная собственность 43) ООО «СГЭС»	11) СГМУП «ГТС», ОАО «РЖД» 12) СГМУП «ГТС» 43) ООО «СГЭС»
12	13) Котельная №21 СГМУП «ГТС»	п. Звездный ул.Трубная	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
13	14) Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
14	15) Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	Ледовый дворец Югорский тракт, 40	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
15	16) Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник)	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
16	17) Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	п. Юность	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
19	21) Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	п. Таежный	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»
20	22) Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	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		г. Сургут, ул. Крылова, 40		СГМУП «ГТС»		

№ системы теплоснабжения	Номера, наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
			муниципальная собственность		Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре	Главное Управление МЧС России по Ханты-Мансийскому Автономному Округу - Югре
23	25) Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	МБУ ДО СШ «Аверс»
24	26) Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	г. Сургут Спортивное ядро	муниципальная собственность	СГМУП «ГТС»	муниципальная собственность	МБУ ДО СШ «Аверс»
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»
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 12. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Как показано в Книге 8 Обосновывающих материалов, перераспределения нагрузок между действующими источниками теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 13. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети кото-рой 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 за-конный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Раздел 14. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в городе Сургуте действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 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.

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

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 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 14.1 – 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
Т-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
Т-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
Т-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
Т-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
Т-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

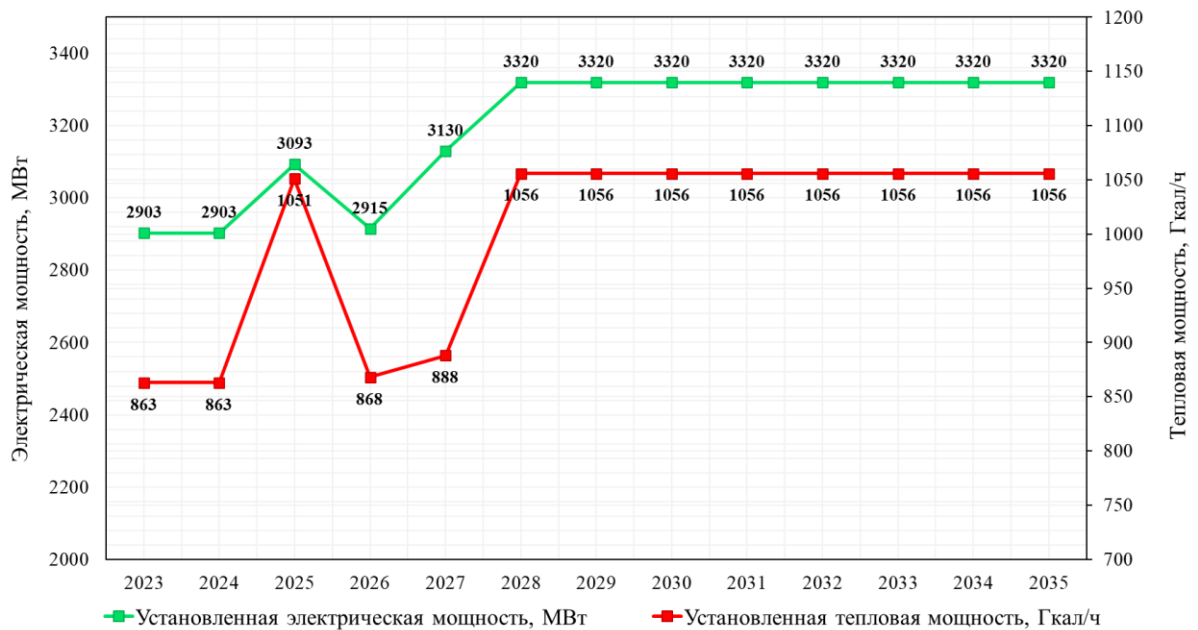


Рисунок 14.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

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. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация ПГУ-400 Ст. №7 с увеличением установленной мощности с 396,9 до 410 МВт (2025 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Раздел 15. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Все вышеперечисленные показатели по каждому источнику теплоснабжения отдельно приведены в Книге 14 Схемы теплоснабжения.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

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

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

N п/п	Наименование показателя	Обозначен ие 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	$W_{j\text{тэц}}$	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:	$Q_{j\text{тэц}}$	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)	$Q_{j\text{та,тэц}}$	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	$Q_{j\text{п.тэц}}$	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	$Q_{j\text{р.тэц}}$	Гкал/ч	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	371,1	373,8	378,9	397,3	409,8	428,4	429,9	438,0	439,0	442,7	446,4	449,0	453,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.}j}$	%	63,9	63,9	63,9	63,1	61,8	58,9	58,6	64,0	54,2	53,9	59,1	59,0	58,2	58,1	57,8	57,4	57,2	56,8
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j\text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	1866,0	1726,0	1557,3	1771,6	1751,7	1683,7	1683,7	1736,3	1785,6	1823,9	1995,4	2049,7	2059,2	2078,1	2091,3	2102,8	2110,9	2122,5
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	1866,0	1726,0	1557,3	1771,6	1751,7	1683,7	1683,7	1736,3	1785,6	1823,9	1995,4	2049,7	2059,2	2078,1	2091,3	2102,8	2110,9	2122,5
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j\text{год.тэц}}$	б/р	1,00	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	$b_{j\text{э.тэц}}$	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	305,16	304,62	302,95	301,98	301,22	300,87	300,12
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j\text{эт.тэц}}$	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	178,66	178,35	177,37	176,80	176,36	176,15	175,71
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	40%	41%	41%	41%	41%	41%	42%	42%	42%	43%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2066	1911	1725	1962	1940	1865	1865	1652	2057	2054	1904	1956	1965	1983	1995	2007	2014	2025
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2066	1911	1725	1962	1940	1865	1865	1652	2057	2054	1904	1956	1965	1983	1995	2007	2014	2025
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	10,18	10,00	9,78	9,52	9,33	8,45	8,44	9,60	7,94	7,94	9,38	9,50	9,82	9,95	9,98	10,65	10,72	10,63
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	0	0	0	0	0	0	14191	26612	27445	41877	51145	49936	48728	47519	46310	45101	43892	42684
СГРЭС-2																					
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j\text{тэц}}$	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:	$Q_{j\text{тэц}}$	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)	$Q_{j\text{та,тэц}}$	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	$Q_{j\text{п.тэц}}$	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*	$Q_{j\text{р.тэц}}$	Гкал/ч	273,9	273,9	273,9	273,9	290,0	305,8	322,6	335,1	341,2	363,6	390,0	397,0	401,9	405,4	407,6	409,8	411,8	414,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.}j}$	%	67,4	67,4	67,4	67,4	65,5	63,6	61,6	60,1	59,4	56,7	53,6	52,7	52,1	51,7	51,5	51,2	51,0	50,6
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j\text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	966,3	913,4	809,3	948,2	873,5	896,3	877,0	930,4	952,3	1025,2	1148,2	1176,6	1196,7	1210,7	1219,5	1228,8	1236,8	1248,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	966,3	913,4	809,3	948,2	873,5	896,3	877,0	930,4	952,3	1025,2	1148,2	1176,6	1196,7	1210,7	1219,5	1228,8	1236,8	1248,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j\text{год.тэц}}$	б/р	1,00	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	$b_{j\text{э.тэц}}$	г/кВт-ч	306,85	305,69	305,85	306,59	306,18	306,90	306,90	300,73	296,74	292,04	286,68	285,33	283,32	282,27	281,63	280,61	279,90	278,29

№ 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
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	157,34	155,25	152,79	149,99	149,28	148,23	147,68	147,35	146,81	146,44	145,60
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	42%	42%	43%	44%	44%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1150	1087	963	1129	1040	1067	1044	1108	1134	1221	1367	1401	1425	1441	1452	1463	1472	1487
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1150	1087	963	1129	1040	1067	1044	1108	1134	1221	1367	1401	1425	1441	1452	1463	1472	1487
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	9,29	8,90	8,70	8,65	8,59	8,71	8,59	8,71	8,67	8,67	9,23	9,28	9,20
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	5936	5804	5671	5539	5406	5272	5139	5006	4872
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)	$Q_j^{та,тэц}$	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	$Q_j^{п.тэц}$	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	600,0	600,0	600,0	607,4	634,8	676,9	696,5	714,0	738,5	773,4	818,4	826,9	839,9	844,4	850,2	856,3	860,8	867,9
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.тэц}$	%	65,6	65,6	65,6	65,2	63,6	61,2	60,0	62,2	56,8	55,2	56,7	56,2	55,5	55,3	55,0	54,6	54,4	54,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.тэц}$	тыс. Гкал	2832,3	2639,4	2366,6	2719,7	2625,2	2580,1	2560,7	2666,7	2737,9	2849,2	3143,7	3226,3	3255,9	3288,8	3310,7	3331,6	3347,7	3371,3
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	2832,3	2639,4	2366,6	2719,7	2625,2	2580,1	2560,7	2666,7	2737,9	2849,2	3143,7	3226,3	3255,9	3288,8	3310,7	3331,6	3347,7	3371,3
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	314,95	313,58	313,07	313,14	312,54	312,85	312,76	307,03	304,54	300,59	296,63	293,34	291,92	290,63	289,86	288,94	288,37	287,11
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	180,77	177,54	176,84	174,60	172,73	169,97	169,35	168,48	167,97	167,48	167,20	166,61
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	42%	42%	42%	42%	42%	43%	43%	44%	44%	45%	45%	46%	46%	46%	47%	47%	47%	47%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1795	1656	1497	1716	1656	1632	1619	1555	1768	1822	1841	1889	1907	1927	1940	1952	1962	1976
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1625	1514	1358	1560	1506	1480	1469	1410	1603	1649	1665	1709	1725	1742	1754	1765	1773	1786
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	8,84	8,65	9,18	8,27	8,24	9,07	9,07	9,29	9,34	9,35	9,97	10,03	9,94
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	4471	4383	4299	4224	4144	4063	9238	13720	13673	18724	22554	22024	21493	20963	20432	19902	19371	18840

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

Таблица 15.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ 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:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1135,5	1135,5	1136,8	1135,8	1142,8	1142,8	1137,7	1137,7	1177,7	1182,7	1301,9	1487,2	1487,2	1487,2	1558,2	1558,2	1558,2	1558,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	569,4	576,5	586,1	591,3	589,7	614,9	621,8	631,5	648,5	659,8	665,2	710,3	776,5	842,3	858,1	916,7	939,4	950,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	49,9	49,2	48,4	47,9	48,4	46,2	45,3	44,5	44,9	44,2	48,9	52,2	47,8	43,4	44,9	41,2	39,7	39,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1087,1	1069,6	980,5	1208,2	1075,5	1085,1	1144,2	1170,4	1209,7	1233,1	1168,8	1306,4	1568,2	1803,5	1862,8	2076,4	2165,9	2207,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,5	158,1	157,9	158,8	158,7	163,1	159,8	159,6	159,6	159,5	159,6	159,6	159,6	159,4	159,5	159,4	159,4	159,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	89,6	90,3	90,5	90,0	90,0	87,6	89,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	957	942	863	1064	941	950	1006	1029	1027	1043	898	878	1054	1213	1196	1333	1390	1417
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	5660	4902	4190	3486	3031	17356	16330	14927	13506	12576	10639	8649	8000	7354	6418	5832	5247	4665
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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Раздел 16. 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:

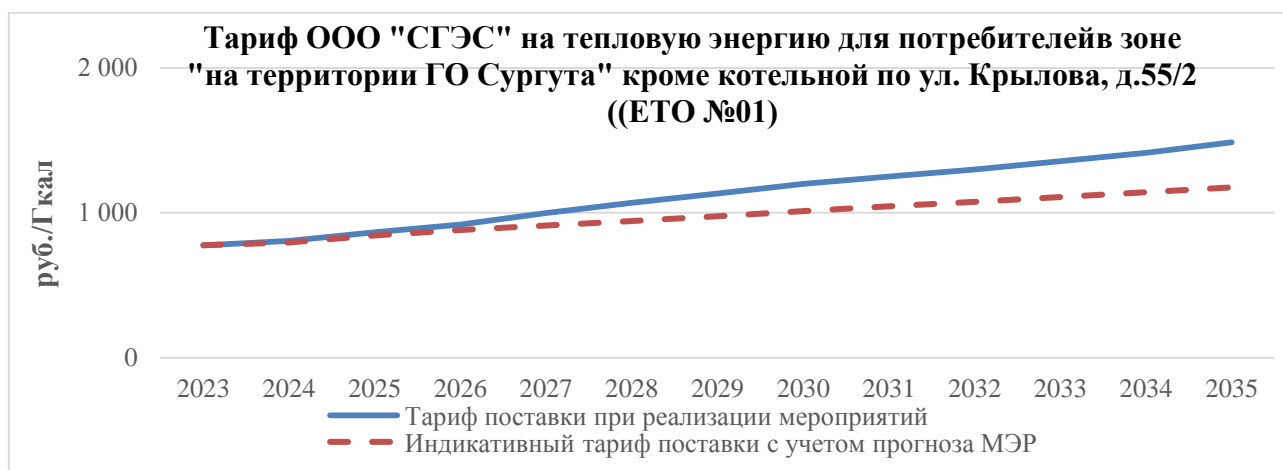


Рисунок 16.1 – Прогноз тарифа ООО "СГЭС" (в зоне «на территории ГО Сургута» (кроме котельной по ул. Крылова, д. 55/2))

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 возрасти с темпом роста, несколько превышающим индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ.

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 16.2 – 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 (на 32%) снижения полезного отпуска теплоты в 2028 г. среднегодовой тариф в этот год возрастает и до 2031 г. превышает тариф, прогнозируемый с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. При этом с 2028 г. расходы на финансирование или возврат инвестиций в полном объеме финансируются за счет амортизации т.е. тариф не нагружается расходами из прибыли на эти цели, что максимально снижает нагрузку на тариф. При необходимости регулирующий орган может рассмотреть вопрос сглаживания темпов роста тарифа в период 2028-2030 г.

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

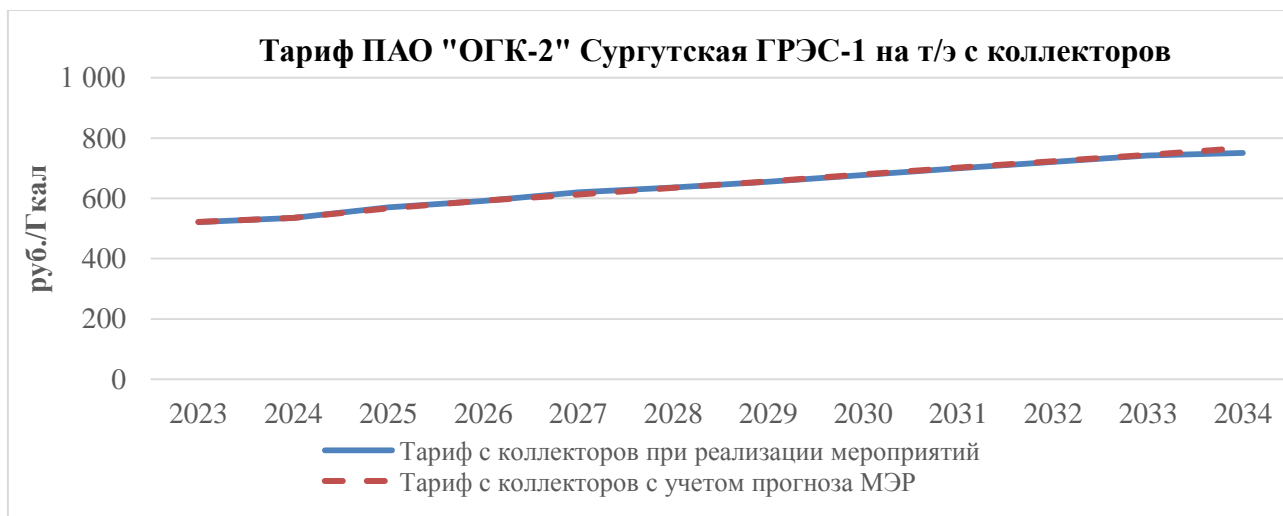


Рисунок 16.3 – Прогноз тарифа Филиала ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1"

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.

Тариф Филиала ПАО "Юнипро" "Сургутская ГРЭС-2" на тепловую энергию

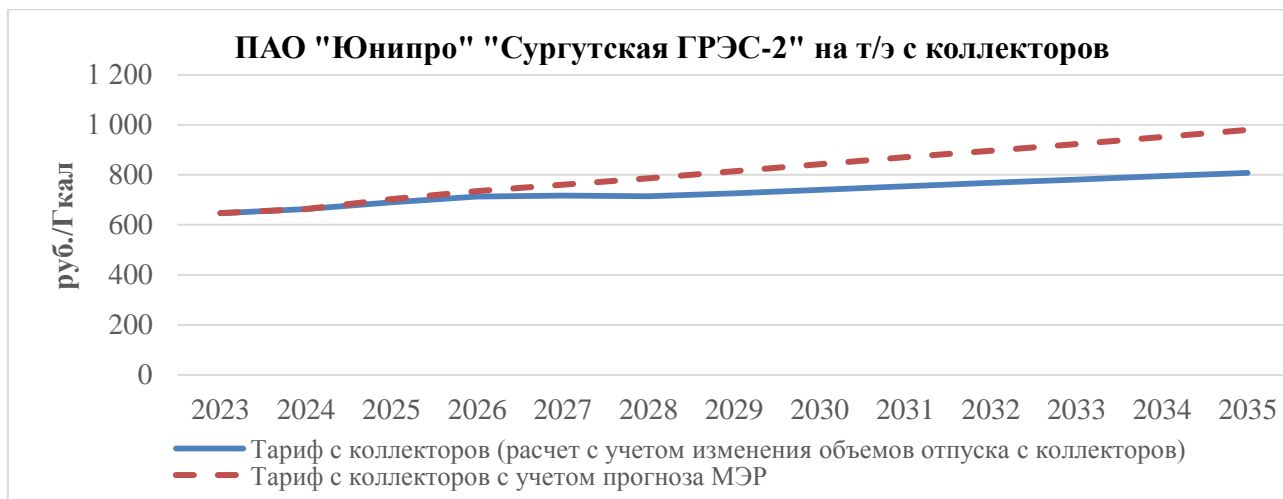


Рисунок 16.4 – Прогноз тарифа ПАО "Юнипро" "Сургутская ГРЭС-2"

В рамках настоящей актуализации схемы теплоснабжения мероприятия для ПАО "Юнипро" "Сургутская ГРЭС-2" не предусмотрены, но тариф этого крупного поставщика тепловой энергии оказывает большое влияние на тариф для конечных потребителей и приведен справочно. Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПАО "Юнипро" "Сургутская ГРЭС-2" на всем рассматриваемом периоде до 2035 г. не превышает тариф, определенный 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:

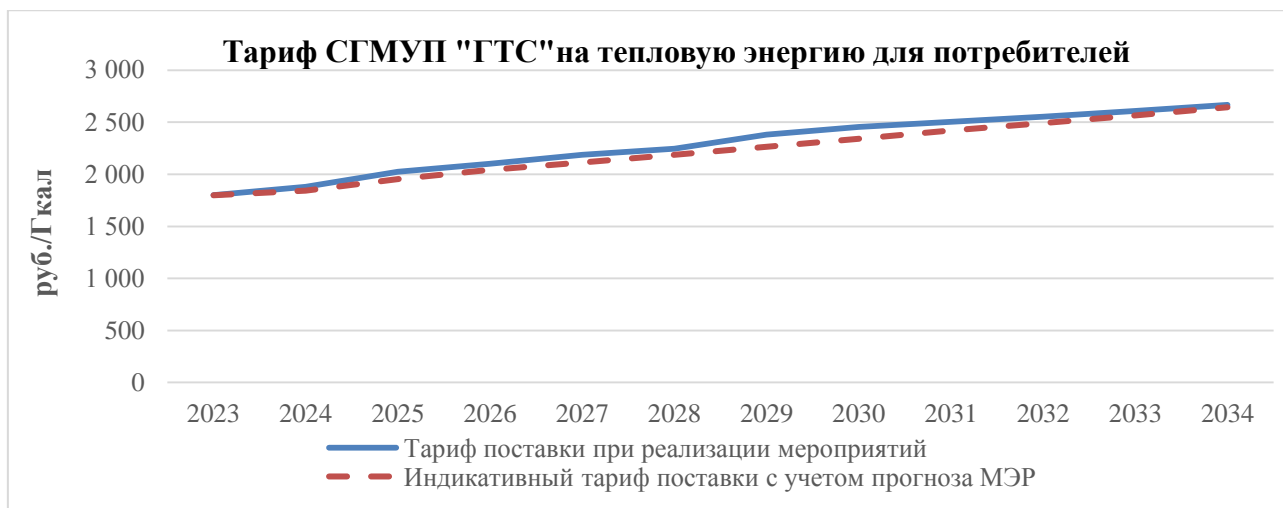


Рисунок 16.5 – Прогноз тарифа СГМУП "ГТС"

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф СГМУП "ГТС" (основной ЕТО г. Сургута) при реализации мероприятий за счет постепенного роста полезного отпуска теплоэнергии в планируется на уровне, приближенном к тарифу, прогнозируемому с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Таким образом реализация мероприятий окажет умеренное воздействие на тариф ЕТО и не окажет влияния на доступность услуг для потребителей.

Тарифные последствия в зоне ЕТО №12 (ООО "ТехСтрой")

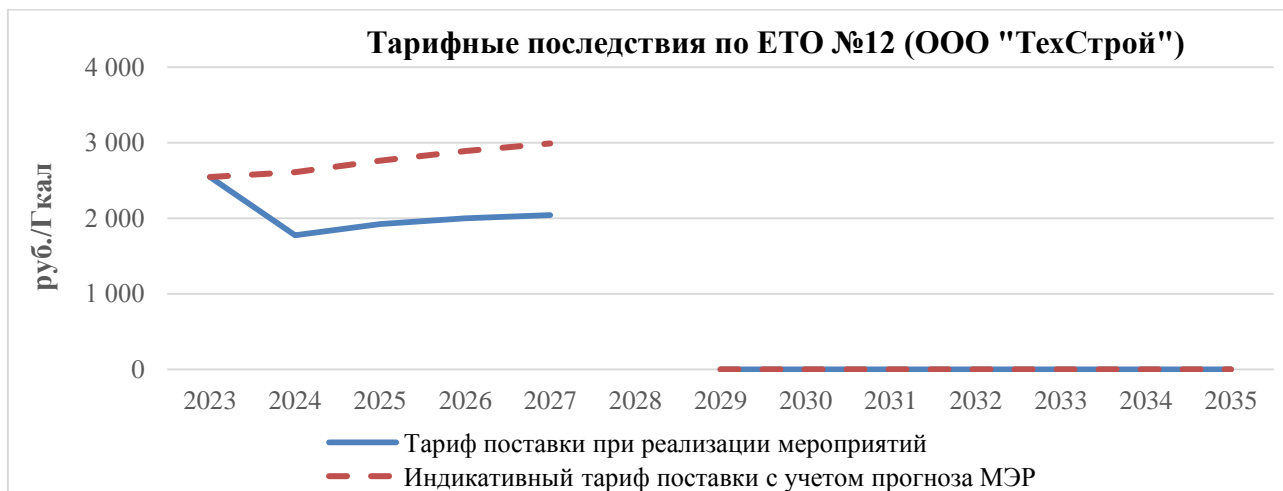


Рисунок 16.6 – Прогноз тарифа ООО "ТехСтрой"

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО "ТехСтрой" при реализации мероприятий в 2024 г. значительно снизится за счет реализации основных мероприятий, направленных на подключение новых потребителей и роста полезного отпуска теплоэнергии. Далее тариф будет расти с темпами в целом не превышающими индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ. С 2028 г. предусматривается переключение потребителей котельной ООО «ТехСтрой» на подзону СГРЭС-1 – ПКТС. При этом существующую котельную ООО «ТехСтрой» планируется перевести в режим ЦТП (альтернатива – строительство ЦТП).

Раздел 17. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА СУРГУТ

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

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

Таблица 17.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ			
код	наименование				Существ. положение		Перспетива	
					г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	3871,3426307	90491,252565	3892,4384642	91124,610016
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	507,7807654	14714,133957	511,3521202	14817,584322
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	5,5287855	129,080061	5,5590485	129,226911
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	2696,8766841	65896,517704	2717,0903961	66485,703547
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00е-06 1,00е-06	1	0,0000073	0,000184	0,0000114	0,000311
Всего веществ : 5					7081,5288730	171230,98447	7126,4400404	172557,12510
в том числе твердых : 1					0,0000073	0,000184	0,0000114	0,000311
жидких/газообразных : 4					7081,5288657	171230,98428	7126,4400290	172557,12479
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):							
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид							

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

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2035 г. увеличится на 0,769%.

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

В таблице ниже приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 1,62 ПДК на текущий момент, а также 1,65 ПДК в перспективе.

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

Загрязняющее вещество		См/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,62	1,65
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,42	0,48
0330	Сера диоксид	0,03	0,03
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,18	0,20
0703	Бенз/а/пирен	0,01	0,01

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация азота диоксида (двуокись азота; пероксид азота) превысят 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ – оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена создают загрязнение не превышающее 1 ПДК.

В связи с этим, в качестве предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух будет являться повышение качества используемого топлива.

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

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