

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от _____ г. № _____



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Анжеро-Судженского городского округа
Кемеровской области - Кузбасса
на 2027год

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2026 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	7
Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	17
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	23
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	23
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	23
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	27
Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	28
Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	53
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	53
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	54
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	54
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	71
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	72
Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	72

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	73
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	
74	
Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	74
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	74
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	74
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	74
Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	75
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	75
Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	75
Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	75
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	76
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	76
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	
77	
Часть 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).....	77
Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	77
Часть 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.....	86
Часть 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	87
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	87
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	109
Часть 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.....	109
Часть 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.....	110
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	111
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	111
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	118
Часть 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	118
Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	122
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа	121
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	122
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	122
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	122
Часть 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.....	143

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	143
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	143
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	143
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	143
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	143
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	144
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации	147
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	151
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	151
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	152
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	152
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	153
Часть 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	153
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	153
Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	153
Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов,	

включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	154
Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок	154
Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	154
Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	155
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	156
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	166
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	166
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	166
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	166

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на рассматриваемый период.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории Анжеро-Судженского городского округа (далее АСГО), предоставленного Администрацией АСГО.

Технические условия на присоединение к тепловым сетям отдельных объектов были представлены теплоснабжающими организациями. Данные из технических условий приняты в расчетах.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы городского округа.

Районы города округа представлены на рисунке 1.1.1.

План перспективной застройки с указанием комплексной жилой застройки приведен на рисунке 1.1.2.

Сведения о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов предоставлены только ООО «ТеплоРесурс» и ООО «Мир тепла» приведены в таблице 1.1.1. В рассматриваемый период суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства многоквартирных домов составит 163,82 тыс. м², индивидуальных жилых домов (ИЖС) – 39,027 тыс. м², общественных зданий – 100,585 тыс. м².

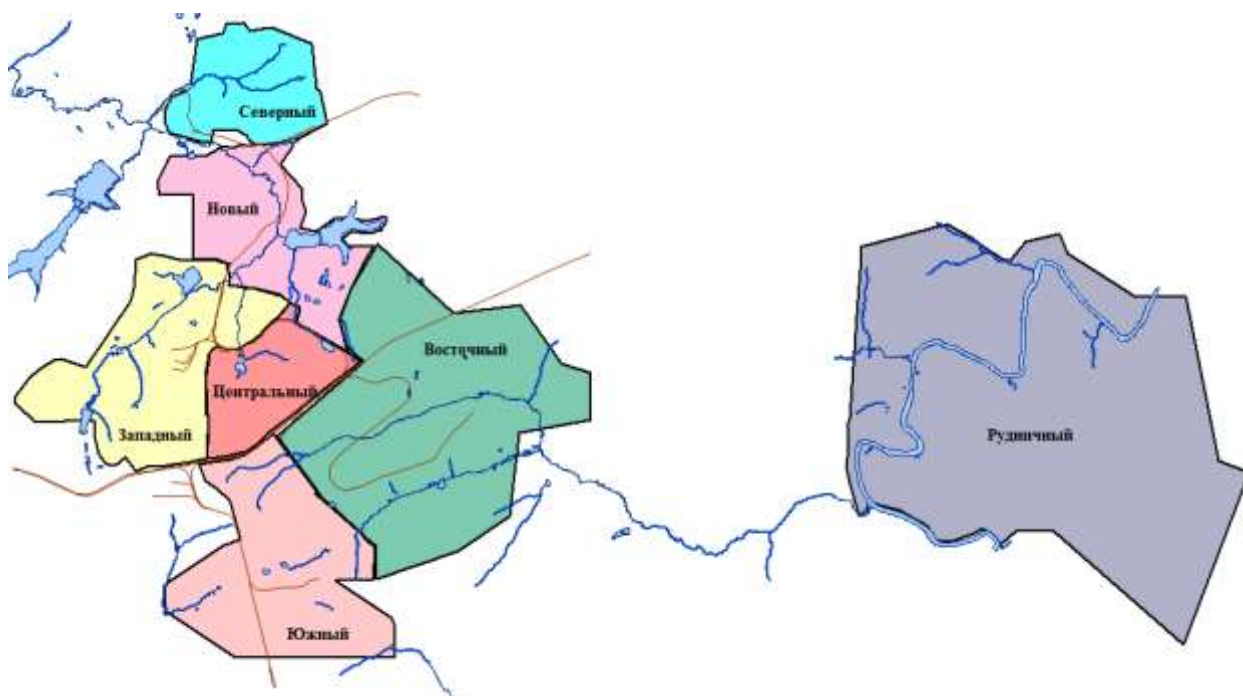


Рис. 1.1.1 Районы городского округа

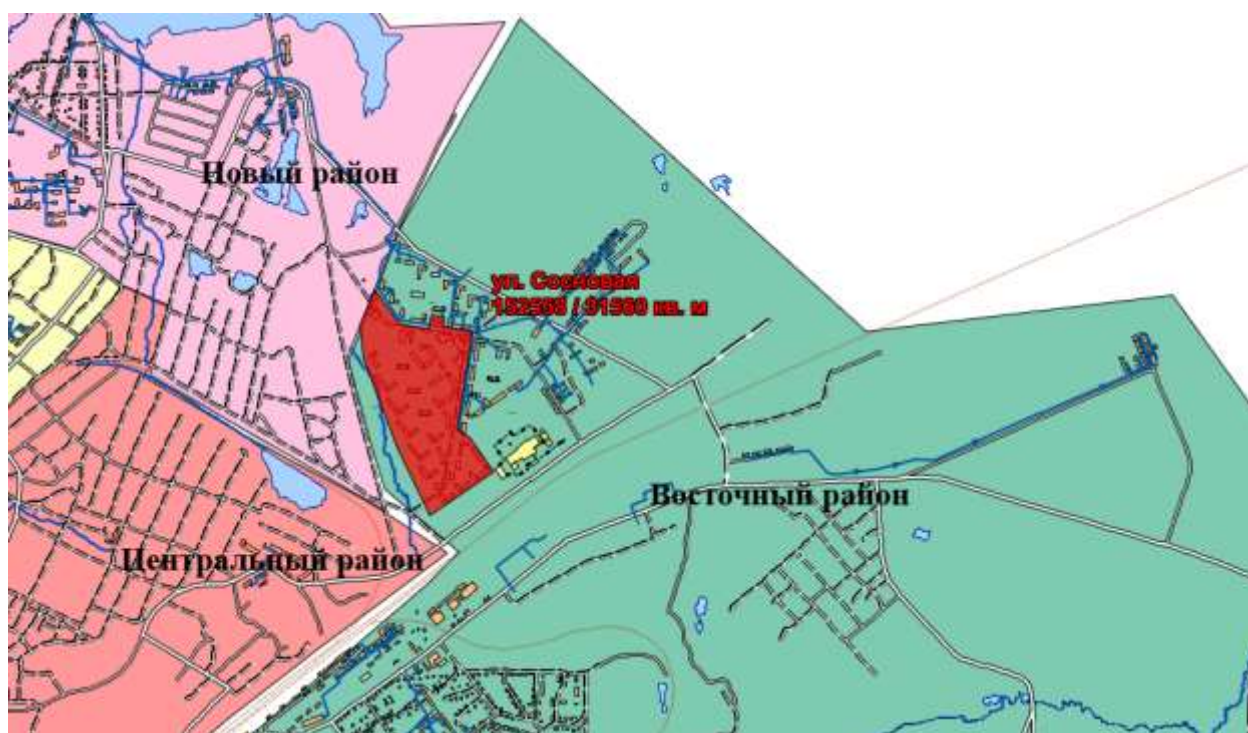


Рис. 1.1.2 План перспективной застройки городского округа (в числителе дана площадь жилых объектов, в знаменателе – общественно-деловых)

Таблица 1.1.1 - Сведения о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов

№	Наименование источника	Район	Площадь отапливаемых объектов, кв. м.				
			МКД	Индивидуальные жилые дома	Общественные здания	Производственные здания	Всего
АО "Каскад-Энерго"							
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Западный, Центральный, Новый, Южный	н/д	н/д	н/д	н/д	-
ООО "ТеплоРесурс"							
1	Котельная №1	Северный	114609,49	404,30	14206,20	5149,20	134369,19
2	Котельная №3	Северный	0,00	0,00	3246,70	0,00	3246,70
3	Котельная №4	Северный	4556,80	89,90	4006,20	1104,00	9756,90
4	Котельная №5	Западный	0,00	0,00	5370,30	0,00	5370,30
5	Котельная №6	Центральный	609,30	0,00	0,00	0,00	609,30
6	Котельная №7	Восточный	29417,80	546,70	6688,40	829,00	37481,90
7	Котельная №8	Восточный	19532,50	325,00	4114,80	2559,10	26531,40
8	Котельная №9	Восточный	1705,70	62,40	0,00	142,80	1910,90
9	Котельная №10	Восточный	9592,84	280,60	0,00	407,20	10280,64
10	Котельная №14	п.Рудничный	72672,60	3641,00	5053,10	1871,50	83238,20
11	Котельная №15	п.Рудничный	2374,74	584,25	2618,90	0,00	5577,89
12	Котельная №16	Южный	35088,90	998,90	0,00	0,00	36087,80
13	Котельная №18	Западный	15033,80	68,70	33,30	1025,30	16161,10
14	Котельная №19	Центральный	1628,00	0,00	0,00	0,00	1628,00
15	Котельная №20	Южный	9998,70	97,50	9105,70	504,90	19706,80
16	Котельная №23	Восточный	12568,90	1970,20	21723,00	404,40	36666,50
17	Котельная №24	Восточный	5644,30	0,00	0,00	0,00	5644,30
18	Котельная №25	Новый	197057,67	2992,88	35105,95	9321,60	244478,10
19	Котельная №26	Восточный	7876,00	0,00	0,00	3532,72	11408,72
20	Котельная №27	Новый	940,30	0,00	0,00	92,20	1032,50
21	Котельная №29	п.Рудничный	1172,40	0,00	0,00	0,00	1172,40
22	Котельная №30	Западный	318,30	706,60	0,00	2853,50	3878,40

№	Наименование источника	Район	Площадь отапливаемых объектов, кв. м.				
			МКД	Индивидуальные жилые дома	Общественные здания	Производственные здания	Всего
ООО "Мир тепла"							
1	Блочно-модульная котельная КМТ- 900 3ПрА	Восточный	5114,70	0,00	0,00	0,00	5114,70
2	Блочно-модульная котельная КМТ- 1200 3ПрА	Восточный	2190,90	0,00	0,00	0,00	2190,90

Сведения по конкретным объектам перспективной застройки городского округа в рассматриваемый период приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Сведения по конкретным объектам перспективной застройки городского округа

№	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м2	Зона действия источника
1	Строит-во нежилое (магазин), ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., ТУ №310 от 25.05.22г.	Южный район	общ-дел.	2026	8424	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
2	Жилой дом ул.Межевая,6 Абушахманов И.Н., ТУ №322 от 15.11.22г.	Южный район	жил. (ИЖС)	2026	186	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
3	Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К., ТУ №309 от 19.05.25г.	Центр. район	общ-дел.	2027	252	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
4	Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В., ТУ №320 от 06.10.25г.	Центральный район	общ-дел.	2027	268	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
5	Торговый центр ул.М.Горького, 13 Курганский Е.В., ТУ №321 от 24.10.22г.	Центральный район	общ-дел.	2026	3000	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
6	Жилой дом ул.С.Перовской,52 Шахбазян К.В., ТУ №325 от 31.10.22г.	Южный район	жил. (ИЖС)	2026	1297,68	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
7	Гараж, пер.Телефонный, 2/26, Стефанович А.В.	Центральный район	общ-дел.	2026	508	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
8	Здание МВД ул. Перовская,59, ТУ №327 от 30.05.23г.	Южный район	общ-дел.	2026	3153,2	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
9	Офисное здание (нежилое) ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В., ТУ №295 от 20.10.23г.	Центральный район	общ-дел.	2026	2325	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
10	Жилой дом ул.Рабочая,48 Олепов В.А , ТУ №318 от 11.09.22г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	153	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"

№	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м2	Зона действия источника
11	Магагин ул.Гагарина,1, ООО "Интернет 42", ТУ №332 от 02.05.23г.	Центральный район	общ-дел.	2026	1262	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
12	Строит-во здания школы "Гимназия №11", ул.Ленина, 15Б, ТУ №333 от 29.05.23г.	Центральный район	общ-дел.	2027	30167	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
13	Жилой дом, ул.С.Разина,18, Лоцман М.Н., ТУ №335 от 20.07.23г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	486	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
14	Жилой дом ул. Ул.С.Разина, 3, Катышев И.С., ТУ №338 от 04.09.23г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	215	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
15	Жилой дом ул. Ул.С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р., ТУ №339 от 04.09.23г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	160	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
16	Жилой дом ул. С.Разина,5 , Кривонос А.М., ТУ №341 от 12.09.23г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	202	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
17	Жилой дом, ул.Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., ТУ №346 от 03.07.24г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	268	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
18	Строит-во жилого дома ул.С.Перовской, 29А, ООО "СтройГрад", ТУ №354 от 10.10.24г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2027	24052,2	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
19	Автомойка, ул. Горького, 11А, Ломакин А.А., ТУ №351 от 02.09.24г.	Центральный район	общ-дел.	2026	762	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
20	Гараж, ул.Горького, 43, Степанов Д.А., ТУ №352 от 05.09.24г.	Центральный район	общ-дел.	2026	98	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
21	АЗС ул.М.Горького, зд.27, Осеков Р.В. , ТУ №356 от 25.12.24г.	Центральный район	общ-дел.	2026	570	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
22	Жилой дом ул.Просвещения,д.170, Шуман В.В., ТУ №349 от 21.08.24г.	Южный район	жил. (ИЖС)	2026	303	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
23	Жилой дом, ул.Пожарная, 43, Морозов А.С. ТУ №357 от 19.03.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	837,4	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
24	Жилой дом, ул.Рабочая, 78, Ковалев П.В ТУ №360 от 20.08.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2027	1427	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
25	Жилой дом. ул.Павлодарского,17-1, Кисляк Е.П. ТУ №361 от 22.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	409	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
26	Жилой дом, ул.Павлодарского,17-2, Кисляк Е.П. ТУ №362 от 22.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	409	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
27	Жилой дом, ул.Павлодарского,11а, Липунова Е.О ТУ №363 от 22.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	1575	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
28	Жилой дом, ул.Амурская,1, Чекин С.Ю. ТУ №364 от 23.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	400	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"

№	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м2	Зона действия источника
29	Жилой дом, ул.Правды, 28-1, Остапенко Д.А. ТУ №365 от 29.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	409	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
30	Жилой дом, ул.Правды, 28-2, Остапенко Д.А. ТУ №366 от 29.09.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	409	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
31	Жилой дом ул.Войкова, 34, Юдина О.А., ТУ №367 от 10.10.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	2312,7	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
32	Жилой дом ул.Амурская,3, Рюттель Н.М., ТУ №368 от 15.10.25г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	650	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
33	Жилой дом, пер.Брусничный, 14, Пospelова И.В., ТУ №369 от 02.12.25г.	Южный район	жил. (ИЖС)	2026	100	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
34	Жилой дом, пер.Ангарский,1-1, Селезнева Г.А., ТУ №370 от 15.12.25г.	Южный район	жил. (ИЖС)	2027	164	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
35	Жилой дом ул.Заречная, д.3, Маслов А.Г., ТУ №371 от 13.01.26г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	833,4	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
36	Жилой дом ул. Металлическая,90, Цветков С.С., ТУ №372 от 16.01.26г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	520	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
37	Жилой дом ул. Металлическая,90А, Слесаренко Т.А., ТУ №373 от 16.01.26г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	255,6	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
38	Строительство магазина ул.Желябова, р-он д.№36, ООО "Промтехкомплект"	Центральный район	общ-дел.	2026	2289,8	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
39	Здание прессования плитки (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Тульская, 9	Северный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2026г. (срок действия 3 лет)	3082,3	Кот. № 1 ООО «ТеплоРесурс»
40	Ж/д (МБУ АСГО «УКС»), ул. Чередниченко (10 шт.)	Северный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2024г. (срок действия 5 лет)	Нет данных	Кот. № 4 ООО "ТеплоРесурс"
41	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2024г. (срок действия 5 года)	1842	Кот. № 8 ООО "ТеплоРесурс"
42	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2024г. (срок действия 5 года)	1842	Кот. № 8 ООО "ТеплоРесурс"
43	Строящийся объект – магазин (Калмыков Ю.А.), пгт. Рудничный, ул. Советская, 16	пгт. Рудничный	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 3 лет)	1200	Кот. № 14 ООО «ТеплоРесурс»
44	Ж/д (Оганнисян С.С.), пгт. Рудничный, ул. Садовая, 12	пгт. Рудничный	жил. (ИЖС)	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 3 года)	190	Кот. № 15 ООО «ТеплоРесурс»
45	Ж/д (Искандарова К.О.) ул. Луговая, 2	Южный район	Индивид. жил. дом	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 5 лет)	Нет данных	Кот. № 16 ООО «ТеплоРесурс»
46	Нежилое помещение (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Деповская, 7	Восточный район	Нет данных	Нет данных / ТУ выданы в 2026г. (срок действия 3 лет)	1100	Кот. № 19 ООО «ТеплоРесурс»

№	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м2	Зона действия источника
47	Часть жилого дома (Бень В.А.) ул. Магистральная, 27 - 1	Восточный район	Часть жилого дома	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 5 лет)	113,9	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
48	Строящийся объект - ж/д (Иванов А.Ю.) ул. Магистральная, 33а	Восточный район	Индивид. жил. дом	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 5 лет)	107,1	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
49	Ж/д (Маковский Е.Г.) ул. Магистральная, 35а	Восточный район	Индивид. жил. дом	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 5 лет)	107,1	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
50	Проектируемый объект – магазин с техническими помещениями (ИП Геворгян Саргис Акопович) ул. Сосновая, 19а	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 3 лет)	600	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
51	Ж/д (Кауш М.В.), ул. Магистральная, 29	Восточный район	жил. (ИЖС)	2026	185,2	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
52	Ж/д (Еремеева Е.П.), ул. Звездная, 20	Восточный район	жил. (ИЖС)	Нет данных / ТУ выданы в 2024г. (срок действия 5 лет)	90	Кот. № 23 ООО «ТеплоРесурс»
53	Ж/д ул. Сосновая, 60	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2023г. (срок действия 5 года)	7200	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
54	Ж/дом №31, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	7029	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
55	Ж/дом №32, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	2542	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
56	Ж/дом №33, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	6006	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
57	Ж/дом №34, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	14408	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
58	Ж/дом №35, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	6372	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
59	Ж/дом №36, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	7598	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
60	Ж/дом №37, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	9324	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
61	Ж/дом №38, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	9324	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
62	Ж/дом №39, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	6372	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
63	Ж/дом №40, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	8698	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"

№	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м2	Зона действия источника
64	Ж/дом №41, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	14178	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
65	Ж/дом №42, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	7598	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
66	Ж/дом №43, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	14178	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
67	Ж/дом №44, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	14178	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
68	Ж/дом №45, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	6598	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
69	Д/сад на 330 мест №27	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	5700	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
70	Общественно-торговый центр №64	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	5990	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
71	Административно-деловой №65	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	10620	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
72	Баня, прачечная, химчистка №25	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	6420	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
73	Поликлиника на 500 посещений	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2022г. (срок действия 5 года)	2830	Кот. № 25 ООО "ТеплоРесурс"
74	Административное здание (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 15	Северный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2026г. (срок действия 3 лет)	594,3	Кот. № 25 ООО «ТеплоРесурс»
75	Часть нежилого здания (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 29	Северный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2026г. (срок действия 3 лет)	2869,6	Кот. № 25 ООО «ТеплоРесурс»
76	Торговый центр (Оганнисян С.С.), ул. Магистральная, 33	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 3 года)	1500	Кот. № 25 ООО «ТеплоРесурс»
77	Торговый центр (ООО «СТРОЙГРУПП»), в районе ул. Магистральная	Восточный район	общ-дел.	Нет данных / ТУ выданы в 2025г. (срок действия 3 года)	5000	Кот. № 25 ООО «ТеплоРесурс»
78	Ж/д (Бельков Е.А), ул. Станционная, 73а	Восточный район	жил. (ИЖС)	Нет данных / ТУ выданы в 2024г. (срок действия 5 лет)	80,3	Кот. № 26 ООО «ТеплоРесурс»

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания на рассматриваемый период, представлены в таблицах 1.1.3 – 1.1.6.

Таблица 1.1.3 - Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые и производственные здания промышленных предприятий на рассматриваемый период, м2

Тип застройки	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МКД	0,0	104418,0	22956,0	36333,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальные жилые дома	12576,0	25643,2	190,0	170,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общественные здания	22392,0	72210,9	1800,0	4182,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производственные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	34968,0	202272,1	24946,0	40685,6	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки тарифов.

Таблица 1.1.4 - Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей отапливаемой площадью на рассматриваемый период, м2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост жилищного фонда, в т. ч.:	12576,0	130061,2	23146,0	36503,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	12576,0	142637,2	165783,2	202286,5	202734,6	202734,6	202734,6	202734,6	202734,6	202734,6
многоэтажный жилищный фонд	0,0	104418,0	22956,0	36333,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
средне- и малоэтажный жилищный фонд	12576,0	25643,2	190,0	170,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по ГО, в т. ч.:	12576,0	130061,2	23146,0	36503,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Многоэтажный жилищный фонд, в т. ч. по планировочным районам:										
Северный	0,0	0,0	0,0	18420,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Западный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Восточный	0,0	104418,0	22956,0	17913,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Южный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пгт. Рудничный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, в т. ч. по планировочным районам:										
Северный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Западный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральный	10504,1	25479,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Восточный	185,2	0,0	0,0	170,3	328,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Южный	1886,7	164,0	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пгт. Рудничный	0,0	0,0	190,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.1.5 - Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей отапливаемой площадью на рассматриваемый период, м2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост общественно-делового фонда, в т.	52559,0	42043,9	1800,0	4182,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	52559,0	94602,9	96402,9	100585,2	100585,2	100585,2	100585,2	100585,2	100585,2	100585,2
Всего по ГО, в т. ч.:	52559,0	42043,9	1800,0	4182,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Северный	0,0	3463,9	0,0	3082,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Западный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральный	40981,8	520,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Восточный	0,0	38060,0	600,0	1100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Южный	11577,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пгт. Рудничный	0,0	0,0	1200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.1.6 - Общий прирост площади в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на рассматриваемый период, м2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост/снижение площади	65135,0	172105,1	24946,0	37603,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
то же накопительным итогом, в том числе:	65135,0	237240,1	262186,1	296325,5	296773,6	296773,6	296773,6	296773,6	296773,6	296773,6
многоэтажный жилищный фонд	0,0	104418,0	22956,0	36333,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
средне- и малозэтажный жилищный фонд	12576,0	25643,2	190,0	170,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
общественно-деловой фонд	52559,0	42043,9	1800,0	4182,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по ГО, в т. ч.:	65135,0	172105,1	24946,0	37603,3	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Северный	0,0	3463,9	0,0	18420,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Западный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральный	51485,9	25999,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Восточный	185,2	142478,0	23556,0	19183,3	328,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Южный	13463,9	164,0	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пгт. Рудничный	0,0	0,0	1390,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 - Структура договорных тепловых нагрузок с разбивкой по планировочным районам

№	Наименование источника	Район	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	АО "Каскад-Энерго"		88,285	27,878	0,00	116,163
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Западный, Центральный, Новый, Южный	88,285	27,878	0,00	116,16
	ООО "ТеплоРесурс"		75,725	13,367	0,00	89,092
1	Котельная №1	Северный	13,08	3,01	0,00	16,09
2	Котельная №3	Северный	0,343	0,001	0,00	0,34
3	Котельная №4	Северный	1,493	0,248	0,00	1,74
4	Котельная №5	Западный	0,518	0,004	0,00	0,52

№	Наименование источника	Район	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
5	Котельная №6	Центральный	0,068	0,009	0,00	0,08
6	Котельная №7	Восточный	4,61	0,78	0,00	5,39
7	Котельная №8	Восточный	3,597	0,693	0,00	4,29
8	Котельная №9	Восточный	0,211	0,019	0,00	0,23
9	Котельная №10	Восточный	1,186	0,234	0,00	1,42
10	Котельная №14	п.Рудничный	13,01	1,25	0,00	14,26
11	Котельная №15	п.Рудничный	1,586	0,074	0,00	1,66
12	Котельная №16	Южный	4,956	0,844	0,00	5,80
13	Котельная №18	Западный	2,151	0,319	0,00	2,47
14	Котельная №19	Центральный	0,167	0,019	0,00	0,19
15	Котельная №20	Южный	3,115	0,263	0,00	3,38
16	Котельная №23	Восточный	4,219	0,411	0,00	4,63
17	Котельная №24	Восточный	1,879	0,111	0,00	1,99
18	Котельная №25	Новый	31,74	6,03	0,00	37,77
19	Котельная №26	Восточный	1,656	0,304	0,00	1,96
20	Котельная №27	Новый	0,135	0,009	0,00	0,14
21	Котельная №29	п.Рудничный	0,544	0,02	0,00	0,56
22	Котельная №30	Западный	0,601	0,059	0,00	0,66
	ООО "Мир тепла"		0,343	0	0	0
1	Блочно-модульная котельная КМТ- 900 ЗПрА	Восточный	0,1371	0,00	0,00	0,14
2	Блочно-модульная котельная КМТ- 1200 ЗПрА	Восточный	0,206	0,00	0,00	0,21

Сводные данные фактического потребления тепловой энергии потребителями за базовый год в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории АСГО, представлены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.2.2 - Данные фактического потребления тепловой энергии потребителями за базовый год

№	Наименование источника	Район	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год				
			2021	2022	2023	2024	
АО "Каскад-Энерго"							
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Западный, Центральный, Новый, Южный	244 514,00	243 709,00	240 316,00	236 879,00	236 013,959
ООО "ТеплоРесурс"							
1	Котельная №1	Северный	40162,91	35 613,92	35 464,70	34 801,82	35 393,16
2	Котельная №3	Северный	598,40	620,15	642,74	652,33	561,86
3	Котельная №4	Северный	3046,26	3 150,93	2 691,00	2 552,87	2 514,51
4	Котельная №5	Западный	942,84	1 146,09	1 237,73	1 223,57	1 166,80
5	Котельная №6	Центральный	199,46	219,22	214,38	205,01	206,67
6	Котельная №7	Восточный	9144,37	9 977,76	10 209,64	9 691,46	9 500,07
7	Котельная №8	Восточный	7207,65	7 959,88	7 765,41	7 855,58	7 899,58
8	Котельная №9	Восточный	564,04	595,36	601,72	608,18	603,08
9	Котельная №10	Восточный	3134,76	3 079,75	3 104,84	3 183,97	3 197,46
10	Котельная №14	п.Рудничный	30337,80	29 403,39	27 139,26	26 724,44	27 361,97
11	Котельная №15	п.Рудничный	3115,80	3 303,10	3 237,48	3 126,73	3 060,90
12	Котельная №16	Южный	8659,83	10 063,59	9 568,27	9 647,62	9 662,81
13	Котельная №18	Западный	4751,91	5 267,59	5 166,98	5 315,71	5 351,88
14	Котельная №19	Центральный	462,40	510,67	515,85	524,06	526,63
15	Котельная №20	Южный	5720,78	5 391,04	5 591,04	5 372,80	5 261,50
16	Котельная №23	Восточный	15337,81	15 994,78	11 752,50	8 036,86	7 625,83
17	Котельная №24	Восточный	1688,39	1 974,82	1 973,61	1 977,12	1 969,99
18	Котельная №25	Новый	58146,81	58 334,58	55 846,98	58 670,46	59 800,53
19	Котельная №26	Восточный	3223,85	3 488,31	3 180,50	3 339,03	3 422,65
20	Котельная №27	Новый	232,91	252,14	256,11	387,19	395,52
21	Котельная №29	п.Рудничный	417,94	1 394,57	2 689,89	2 696,10	2 724,30
22	Котельная №30	Западный	684,45	1 069,65	1 070,22	649,45	554,53
ООО "Мир тепла"							
1	Блочно-модульная котельная КМТ- 900 ЗПРА	Восточный	-	н/д	2312,9	2327,8	942,703

№	Наименование источника	Район	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год				
			2021	2022	2023	2024	
2	Блочно-модульная котельная КМТ- 1200 ЗПрА	Восточный	-	н/д			1256,937

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность перспективной застройки с разделением по видам теплopotребления, сгруппированные по районам АСГО на период до 2035 г., представлены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3 - Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для перспективной застройки с разделением по видам теплopotребления, сгруппированные по районам городского округа, на рассматриваемый период, Гкал/ч

Район	Показатель	Всего 2026-2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Северный	Всего	1,753	0,000	0,914	0,000	0,839	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	1,448	0,000	0,731	0,000	0,717	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,305	0,000	0,183	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новый	Всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Западный	Всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Центральный	Всего	1,833	0,669	1,164	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	1,630	0,597	1,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,203	0,072	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Восточный	Всего	16,617	0,035	12,646	2,076	1,803	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	14,283	0,028	10,939	1,765	1,504	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	2,334	0,007	1,707	0,310	0,299	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Южный	Всего	0,335	0,303	0,009	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Район	Показатель	Всего 2026-2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Отопление и вентиляция	0,310	0,284	0,007	0,000	0,000	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,025	0,018	0,002	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт. Рудничный	Всего	0,214	0,000	0,000	0,214	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	0,172	0,000	0,000	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	0,043	0,000	0,000	0,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	Всего	20,753	1,007	14,732	2,290	2,642	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление и вентиляция	17,843	0,909	12,711	1,937	2,221	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС ср.ч.	2,910	0,098	2,022	0,353	0,421	0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для перспективной застройки с разделением по видам теплopotребления, сгруппированные по районам АСГО на период до 2035 г., представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4 - Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для перспективной застройки с разделением по видам теплopotребления, сгруппированные по районам городского округа, на рассматриваемый период, Гкал/год

Район	Тип зданий	Всего 2026-2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Северный	Всего	3357,27	0,00	1448,26	0,00	1909,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	2606,42	0,00	1050,95	0,00	1555,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	750,85	0,00	397,31	0,00	353,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новый	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Западный	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	Всего	8272,72	3491,57	4781,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Район	Тип зданий	Всего 2026-2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Отопление и вентиляция	6009,23	2387,82	3621,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	2263,49	1103,75	1159,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Восточный	Всего	62392,94	104,40	47411,70	8073,26	6734,61	68,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	44328,58	76,60	34220,10	5424,74	4567,64	39,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	18064,35	27,80	13191,60	2648,52	2166,97	29,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Южный	Всего	868,82	809,12	34,47	0,00	0,00	25,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	769,94	735,74	19,75	0,00	0,00	14,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	98,89	73,38	14,73	0,00	0,00	10,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пгт. Рудничный	Всего	628,12	0,00	0,00	628,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	456,78	0,00	0,00	456,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	171,34	0,00	0,00	171,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	Всего	75519,87	4405,09	53675,58	8701,38	8643,62	94,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отопление и вентиляция	54170,95	3200,16	38912,20	5881,52	6123,11	53,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.ч.	21348,92	1204,93	14763,38	2819,86	2520,51	40,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

На ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

По состоянию на 2026 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения:

- ТЭЦ АО "Каскад-Энерго";
- Котельная № 1 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 3 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 4 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 5 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 6 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 7 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 8 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 9 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 10 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 14 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 15 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 16 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 18 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 19 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 20 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 23 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 24 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 25 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 26 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 27 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 29 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 30 ООО "ТеплоРесурс";
- Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА ООО "Мир тепла";
- Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА ООО "Мир тепла".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунках 2.1.1 и 2.1.2, зоны действия источников АО "Каскад-Энерго" выделены синим цветом, ООО "ТеплоРесурс" – зеленым цветом, ООО "Мир Тепла" – красным цветом.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на конец рассматриваемого периода с учетом реализации мероприятий предусмотренных настоящей

схемой теплоснабжения представлены на рисунках 2.1.3, 2.1.4, зоны действия источников АО "Каскад-Энерго" выделены синим цветом, ЭСО не определена – зеленым цветом, ООО "Мир тепла" – красным цветом.

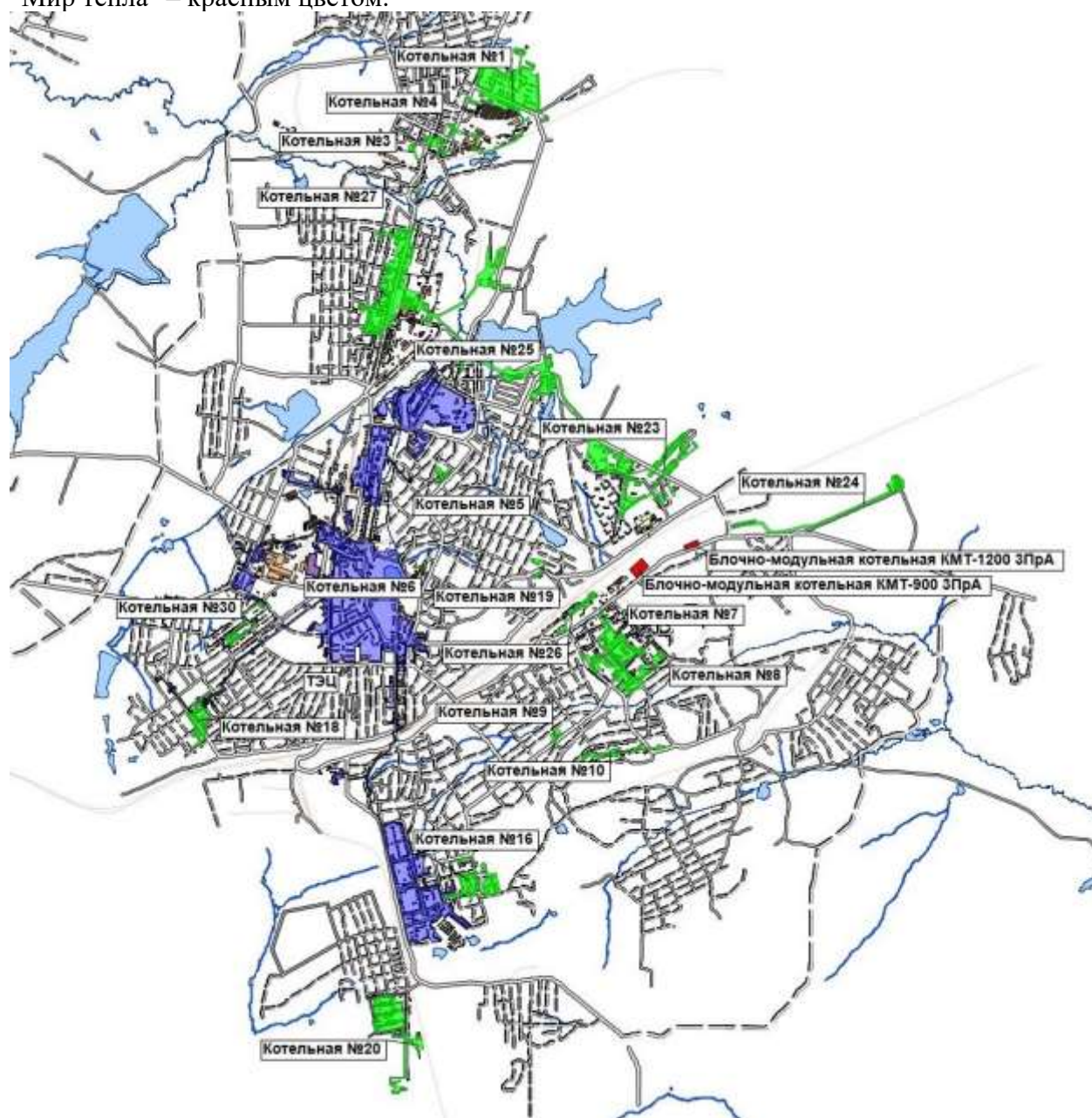


Рис. 2.1.1 Существующие зоны действия тепловых источников в г. Анжеро-Судженск по состоянию на 2026 г.



Рис. 2.1.2 Существующие зоны действия тепловых источников в п. Рудничный по состоянию на 2026 г.

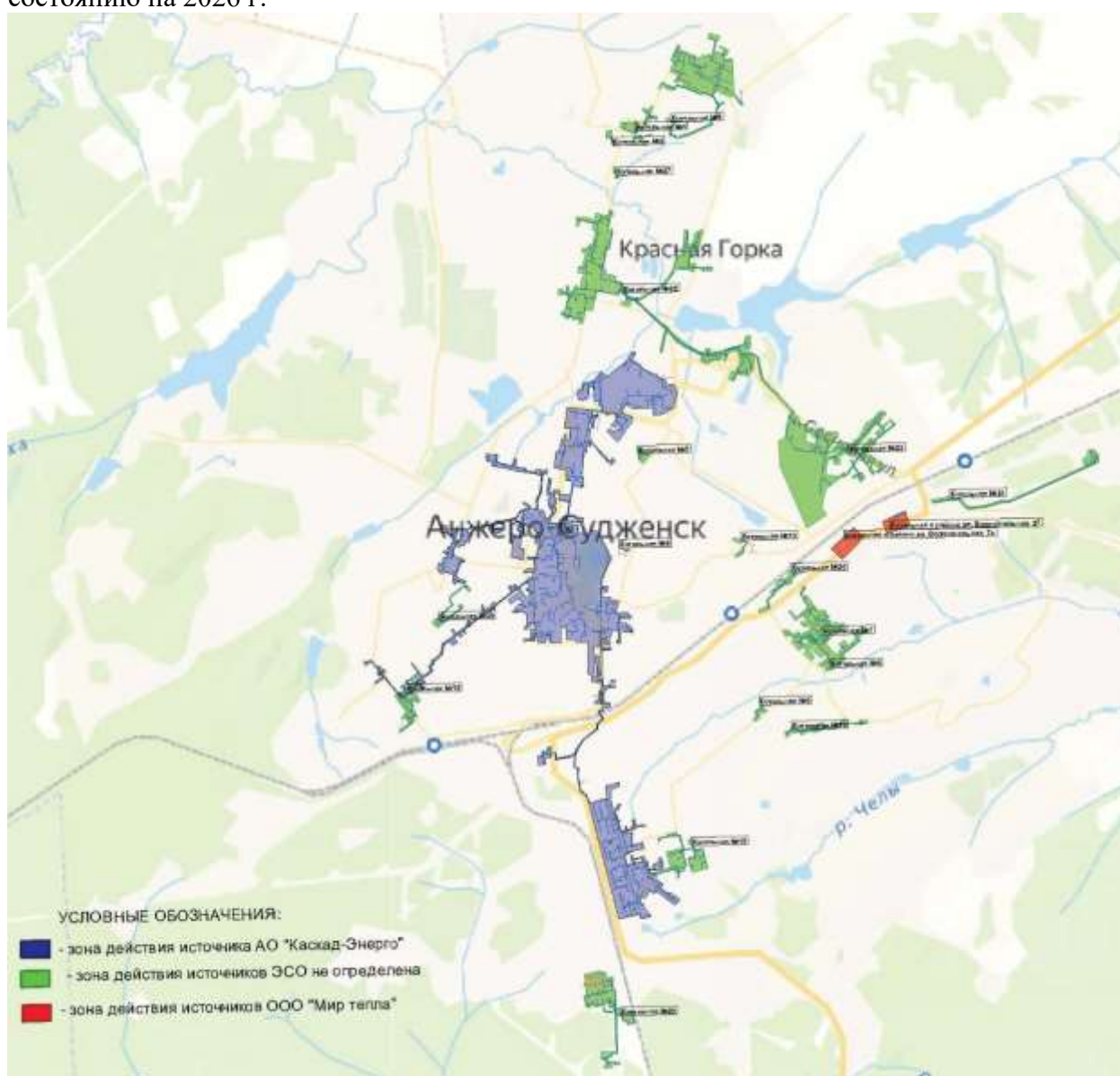


Рис. 2.1.3 Перспективные зоны действия тепловых источников г. Анжеро-Судженск по состоянию конец рассматриваемого периода

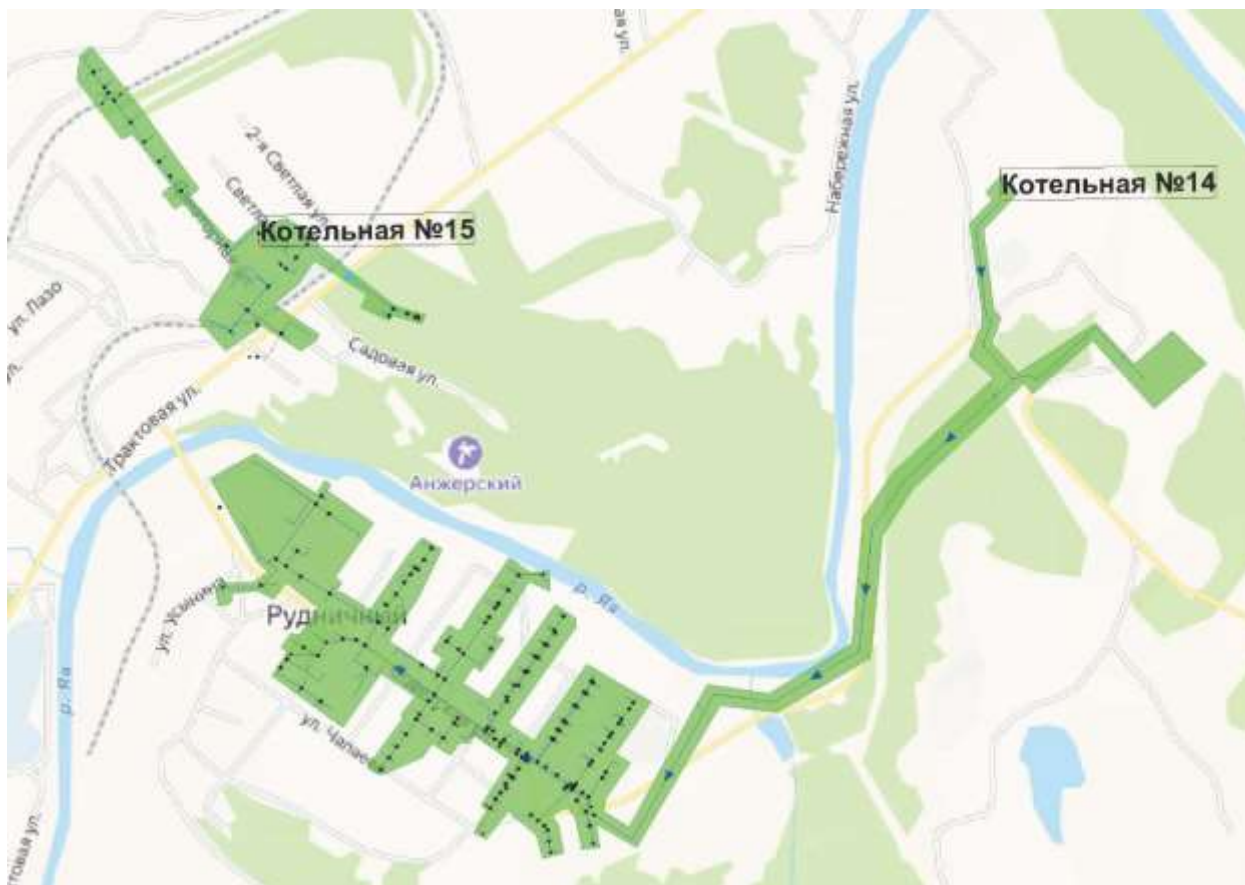


Рис. 2.1.4 Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Рудничный по состоянию конец рассматриваемого периода

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Зона действия теплоснабжающей организации городского округа – АО "Каскад-Энерго", состоит из зоны действия источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией – ТЭЦ.

Тепловые сети зоны действия теплового источника АО "Каскад-Энерго" находятся на обслуживании организации двух организаций: АО "Каскад-Энерго" – на правах собственности и ООО "Новая сетевая компания" – на правах концессионного соглашения с КУМИ Администрации городского округа.

В перспективе зона действия АО "Каскад-Энерго" будет изменяться за счет подключения новых объектов.

Зона действия теплоснабжающей организации городского округа – ООО "ТеплоРесурс", состоит из зон действия 22 угольных котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "ТеплоРесурс" находятся на обслуживании организации на правах аренды и на правах концессионного соглашения с КУМИ Администрации городского округа.

В перспективе до 2035 г. зоны действия котельных, на момент актуализации эксплуатируемые ООО "ТеплоРесурс", будут изменяться за счет подключения перспективных объектов.

Зоны действия теплоснабжающей организации городского округа – ООО "Мир тепла" состоят из зон действия двух угольных котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "Мир тепла" находятся на обслуживании организации на правах аренды.

В перспективе до 2035 г. зоны действия источников ООО "Мир тепла" изменяться не будут.

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной индивидуальной застройкой, теплоснабжение данной застройки осуществляется от индивидуальных газовых котлов. Индивидуальное теплоснабжение в схеме теплоснабжения на рассматриваемый период не предусматривается для индивидуальной застройки.

Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом мероприятий сценария №2*, указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблицах 2.3.1 и 2.3.2.

Таблица 2.3.1 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки для источников тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Каскад-Энерго»												
ТЭЦ АО «Каскад-Энерго»												
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75	25,75
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	Гкал/ч	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000
Потери в паропроводах	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная <u>договорная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	116,1630	116,2460	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250
<i>присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ</i>	Гкал/ч	116,1630	116,2460	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250	118,0250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	88,2850	88,3680	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470	90,1470

Наименование показателя	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	Гкал/ч	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780	27,8780
<i>вывод 1 "Город"</i>	Гкал/ч	22,7740	22,8340	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,2350	16,2950	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770
горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390
<i>вывод 2 "Желябово"</i>	Гкал/ч	22,3940	22,4170	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720	22,5720
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,8030	16,8260	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910	5,5910
<i>вывод 3 ""Машизавод"</i>	Гкал/ч	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690
<i>вывод 4 "Совхоз"</i>	Гкал/ч	24,2490	24,2490	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,1260	18,1260	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730
горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230
<i>вывод 5 "Южная"</i>	Гкал/ч	29,9410	29,9410	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	21,9850	21,9850	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	Гкал/ч	116,1630	116,2510	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300	118,0300
<i>вывод 1 "Город"</i>	Гкал/ч	22,7740	22,8340	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160	24,0160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,2350	16,2950	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770	17,4770
горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390	6,5390
<i>вывод 2 "Желябово"</i>	Гкал/ч	22,3940	22,4220	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770	22,5770
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,8030	16,8260	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810	16,9810
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,5910	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960	5,5960
<i>вывод 3 ""Машизавод"</i>	Гкал/ч	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050	16,8050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360	15,1360
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690	1,6690
<i>вывод 4 "Совхоз"</i>	Гкал/ч	24,2490	24,2490	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960	24,2960

Наименование показателя	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,1260	18,1260	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730	18,1730
горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230	6,1230
<i>вывод 5 "Южная"</i>	Гкал/ч	29,9410	29,9410	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360	30,3360
отопление и вентиляция	Гкал/ч	21,9850	21,9850	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800	22,3800
горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560	7,9560
Присоединенная <u>договорная</u> тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная <u>фактическая</u> тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	20,5870	20,5040	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250	18,7250
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	20,5870	20,4990	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200	18,7200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500	144,2500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	113,9260	114,0140	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930	115,7930

Таблица 2.3.2 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки для котельных

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-2 ООО "ТеплоРесурс"				ЭСО не определена								
Котельная №1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Ограничения	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022	20,022
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
потери через изоляцию	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	16,09	16,09	16,09	16,7015	16,7015	16,7015	16,7015	16,7015	16,7015	16,7015	16,7015
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	13,6915	13,6915	13,6915	13,6915	13,6915	13,6915	13,6915	13,6915
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	13,7303	13,7303	13,7303	14,3418	14,3418	14,3418	14,3418	14,3418	14,3418	14,3418	14,3418
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,6964	11,6964	11,6964	12,3079	12,3079	12,3079	12,3079	12,3079	12,3079	12,3079	12,3079
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339	2,0339
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,545	17,545	17,545	18,1565	18,1565	18,1565	18,1565	18,1565	18,1565	18,1565	18,1565
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,477	2,477	2,477	1,8655	1,8655	1,8655	1,8655	1,8655	1,8655	1,8655	1,8655
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,8367	4,8367	4,8367	4,2252	4,2252	4,2252	4,2252	4,2252	4,2252	4,2252	4,2252
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422	18,422
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385	11,385
Котельная №3												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775	0,3775
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431	0,3431
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Котельная №4												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,96	1,957	1,948	1,948	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,167	0,167	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,155	0,155	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,012	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129	1,1129
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395	1,0395
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,908	1,908	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,05	0,049	0,006	0,006	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,6771	0,6771	0,6341	0,6341	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,48	0,477	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,56	1,557	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Котельная №5												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Ограничения	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182	0,5182
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815	2,5815
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная №6												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ограничения	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,068	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045	0,5045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119	0,5119
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №7												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,2	6,2	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,2	6,2	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,186	0,186	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,014	6,014	6,012	6,312	6,312	6,312	6,312	6,312	6,312	6,312	6,312
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,594	0,594	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456	4,0456
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246	3,6246
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,421	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210	0,4210

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,029	6,029	6,035	6,035	6,035	6,035	6,035	6,035	6,035	6,035	6,035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,015	-0,015	-0,023	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,3294	1,3294	1,3214	1,6214	1,6214	1,6214	1,6214	1,6214	1,6214	1,6214	1,6214
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,863	0,863	0,861	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,764	4,764	4,762	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901
Котельная №8												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,95	4,95	4,95	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,95	4,95	4,95	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,807	4,807	4,807	5,857	5,857	5,857	5,857	5,857	5,857	5,857	5,857
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,794	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,738	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,056	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,597	3,597	3,597	3,597	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	2,8441	2,8441	2,8441	2,8441	2,8741	2,8741	2,8741	2,8741	2,8741	2,8741	2,8741
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,5711	2,5711	2,5711	2,5711	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,084	5,166	5,166	5,166	5,466	5,466	5,466	5,466	5,466	5,466	5,466
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,277	-0,359	-0,359	0,691	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,1689	1,0869	1,0869	2,1369	2,1069	2,1069	2,1069	2,1069	2,1069	2,1069	2,1069
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,161	0,469	0,469	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,557	3,557	3,557	4,607	4,607	4,607	4,607	4,607	4,607	4,607	4,607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088
Котельная №9												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,211	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110	0,2110
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Котельная №10												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841	1,0841
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,005	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050	1,0050
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519	2,0519
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563
Котельная №14												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Ограничения	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
потери через изоляцию	Гкал/ч	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,26	14,26	14,26	14,4319	14,4319	14,4319	14,4319	14,4319	14,4319	14,4319	14,4319
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,01	13,01	13,01	13,1819	13,1819	13,1819	13,1819	13,1819	13,1819	13,1819	13,1819
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	10,9176	10,9176	10,9176	10,952	10,952	10,952	10,952	10,952	10,952	10,952	10,952
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,2017	10,2017	10,2017	10,2361	10,2361	10,2361	10,2361	10,2361	10,2361	10,2361	10,2361
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159	0,7159
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,961	17,961	17,961	18,1329	18,1329	18,1329	18,1329	18,1329	18,1329	18,1329	18,1329
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	27,756	27,756	27,756	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584	27,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	31,0984	31,0984	31,0984	31,064	31,064	31,064	31,064	31,064	31,064	31,064	31,064
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №15												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Ограничения	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,452	8,452	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,719	0,719	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,669	0,669	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,05	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,66	1,66	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025	1,7025
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,586	1,586	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285	1,6285
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	2,3483	2,3483	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568	2,3568
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,31	1,31	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185	1,3185
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383	1,0383
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,379	2,379	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435	2,4435
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,073	6,073	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008	6,008
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	5,3847	5,3847	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532	5,3532
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,042	5,042	5,041	5,041	5,041	5,041	5,041	5,041	5,041	5,041	5,041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,952	6,952	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Котельная №16												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Ограничения	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8235	5,8235	5,8235	5,8235	5,8235	5,8235
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,956	4,956	4,956	4,9560	4,9560	4,9795	4,9795	4,9795	4,9795	4,9795	4,9795
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	3,5727	3,5727	3,5727	3,5727	3,5727	3,5774	3,5774	3,5774	3,5774	3,5774	3,5774
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,2207	3,2207	3,2207	3,2207	3,2207	3,2207
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,243	6,243	6,243	6,243	6,243	6,2665	6,2665	6,2665	6,2665	6,2665	6,2665
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,5263	4,5263	4,5263	4,5263	4,5263	4,5216	4,5216	4,5216	4,5216	4,5216	4,5216
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Котельная №18												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951	1,9951
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439	1,8439
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409	0,5409
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Котельная №19												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,1670	0,3246	0,3246	0,3246	0,3246	0,3246	0,3246	0,3246
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,2121	0,2121	0,2121	0,2121	0,2121	0,2121	0,2121
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,1985	0,1985	0,1985	0,1985	0,1985	0,1985	0,1985
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,3776	0,3776	0,3776	0,3776	0,3776	0,3776	0,3776
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,964	0,964	0,964	0,964	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Котельная №20												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378	3,378

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115	3,115
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778	1,7778
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512	0,1512
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная №23												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Ограничения	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,243	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,751	6,747	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,642	0,653	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,597	0,607	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,045	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,63	4,665108	4,665108	4,740908	4,761008	4,819208	4,819208	4,819208	4,819208	4,819208	4,819208
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,219	4,254108	4,254108	4,3299	4,3500	4,4082	4,4082	4,4082	4,4082	4,4082	4,4082
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	4,2453	4,252321	4,252321	4,267521	4,271521	4,283221	4,283221	4,283221	4,283221	4,283221	4,283221
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,0927	4,099721	4,099721	4,114921	4,118921	4,130621	4,130621	4,130621	4,130621	4,130621	4,130621
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526	0,1526
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,272	5,3181	5,3341	5,4099	5,4300	5,4882	5,4882	5,4882	5,4882	5,4882	5,4882
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,479	1,429	1,407	1,331	1,311	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,8637	1,841679	1,819679	1,804479	1,800479	1,788779	1,788779	1,788779	1,788779	1,788779	1,788779
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,941	0,937	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,141	5,137	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Котельная №24												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838	0,6838
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,634	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340	0,6340

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872	1,4872
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Котельная №25												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	41,6	41,6	54,7	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,6	41,6	54,7	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,052	1,174	1,318	1,411	1,496	1,654	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	40,548	40,426	53,382	66,389	66,304	66,146	66,024	66,024	66,024	66,024	66,024
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
потери через изоляцию	Гкал/ч	7,283	8,13	9,123	9,767	10,355	11,449	12,293	12,293	12,293	12,293	12,293
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,548	0,612	0,687	0,735	0,779	0,862	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	37,77	37,77	51,3293	53,3291	54,6388	54,6388	54,6388	54,6388	54,6388	54,6388	54,6388
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	31,74	31,74	45,2993	47,2991	48,6088	48,6088	48,6088	48,6088	48,6088	48,6088	48,6088
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	27,1683	27,1683	29,0578	29,3528	29,5828	29,5828	29,5828	29,5828	29,5828	29,5828	29,5828
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	23,3413	23,3413	25,2308	25,5258	25,7558	25,7558	25,7558	25,7558	25,7558	25,7558	25,7558
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827	3,827
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	42,35	42,35	55,9093	57,9091	59,2188	59,2188	59,2188	59,2188	59,2188	59,2188	59,2188

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,802	-1,924	-2,527	8,480	7,085	6,927	6,805	6,805	6,805	6,805	6,805
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,7997	8,6777	19,7442	32,4562	32,1412	31,9832	31,8612	31,8612	31,8612	31,8612	31,8612
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,283	-3,405	9,551	22,558	22,473	22,315	22,193	22,193	22,193	22,193	22,193
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	24,548	24,426	37,382	50,389	50,304	50,146	50,024	50,024	50,024	50,024	50,024
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831	27,831
Котельная №26												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Ограничения	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,171	0,171	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,9751	1,9751	1,9751	1,9751	1,9751	1,9751	1,9751
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,656	1,6711	1,6711	1,6711	1,6711	1,6711	1,6711	1,6711
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,3304	1,3304	1,3304	1,3304	1,3455	1,3455	1,3455	1,3455	1,3455	1,3455	1,3455
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,2751	1,2751	1,2751	1,2751	1,2751	1,2751	1,2751
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,144	2,144	2,146	2,146	2,1611	2,1611	2,1611	2,1611	2,1611	2,1611	2,1611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,619	0,619	0,617	0,617	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,2486	1,2486	1,2466	1,2466	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Котельная №27												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,135	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350	0,1350
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267	0,4267
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная №29												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	1,27	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122	1,0122
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014	1,0014
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,257	-0,257	-0,257	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-0,7052	-0,7052	-0,7052	0,2648	0,2648	0,2648	0,2648	0,2648	0,2648	0,2648	0,2648
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Котельная №30												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Ограничения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,689	0,689	0,689	0,689	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441	0,4441
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,435	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,5209	0,5209	0,5209	0,5209	0,5209	0,5209	0,5209
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-3 «Мир тепла»												
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Ограничения	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744

Параметры	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Ограничения	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
потери через изоляцию	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
потери с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная <u>расчетная</u> тепловая нагрузка в горячей воде, в т. ч.:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории АСГО отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-1 АО "Каскад-Энерго"												
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"												
Производительность ВПУ	т/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Срок службы	лет											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	61,9	57,99	58,00	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	56,550	55,018	51,221	51,221	51,221	51,221	51,221	51,221	51,221	51,221	51,221
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119	7,4119
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1174	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	49,021	47,606	43,809	43,809	43,809	43,809	43,809	43,809	43,809	43,809	43,809
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	189,06	190,87	191,27	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	363,4	365,0	368,8	368,8	368,8	368,8	368,8	368,8	368,8	368,8	368,8
Доля резерва	%	86,54	86,90	87,80	87,80	87,80	87,80	87,80	87,80	87,80	87,80	87,80
ЕТО-2 ООО "ТеплоРесурс"												
Котельная №1												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,00	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,92	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4												
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,80	1,80	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,60	6,60	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00	133,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,70	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10												
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,40	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,01	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	126,60	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00	127,00
Доля резерва	%	91,70	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Котельная №15												
Производительность ВПУ	т/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	3,00	4,00	5,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,40	2,40	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70
Доля резерва	%	94,60	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70	94,70
Котельная №16												
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20												
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,90	7,00	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24												
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №25												
Производительность ВПУ	т/ч	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	20,10	17,50	18,40	18,90	19,40	20,30	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,43	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,35	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	7,71	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	39,50	44,10	49,50	53,00	56,20	62,20	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	219,90	222,50	221,60	221,10	220,60	219,70	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00
Доля резерва	%	91,60	92,70	92,40	92,10	91,90	91,50	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20
Котельная №26												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №29												
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30												

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы ВПУ	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков запаса сырой воды	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков запаса сырой воды	м3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Мир тепла"												
Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА												
Производительность ВПУ	м3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы ВПУ	лет	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											
Доля резерва	%											
Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА												
Производительность ВПУ	м3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы ВПУ	лет	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч											

Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%											

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.1.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Мастер-план развития систем теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в муниципальном образовании, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплопотребления. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии является главным условием для разработки сценариев (вариантов) мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

В АСГО преобладает централизованное теплоснабжение от источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и отопительных котельных.

По состоянию на 2026 г. Анжеро-Судженский городской округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа, используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций 2022-2031 годы". Газификация АСГО указанной программой не предусмотрена, вследствие чего, данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

"Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии приняты на основании утвержденных инвестиционных, концессионных программ, ремонтных программ и программ энергосбережения и повышения экономической

эффективности теплоснабжающих предприятий, а также областных и городских программ развития коммунальной энергетики.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется ремонт изношенного и устаревшего оборудования, либо замена оборудования на более энергоэффективное.

Проекты, которые будут реализованы независимо от выбранного сценария развития системы теплоснабжения подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям:

1. ТЭЦ АО "Каскад- Энерго".
2. Котельной №1.
3. Котельной №4.
4. Котельной №8.
5. Котельной №14.
6. Котельной №15.
7. Котельной №16.
8. Котельной №19.
9. Котельной №23.
10. Котельной №25.
11. Котельной №26.

С 2026 г. планируется передать на баланс сторонней организации (ЭСО не определена) котельные ООО "ТеплоРесурс".

Сценарий №1 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс" с увеличением установленной тепловой мощности с 41,6 Гкал/ч до 67,8 Гкал/ч.

Сценарий №2 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Реконструкция котельных с увеличением установленной тепловой мощности, для возможности подключения новых потребителей:

- Котельная №4 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 2,0 Гкал/ч до 2,85 Гкал/ч;
- Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 41,6 Гкал/ч до 67,8 Гкал/ч;
- Котельная №29 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 0,6 гкал/с до 1,57 Гкал/ч;
- Котельная №30 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 0,7 Гкал/ч до 1,08 Гкал/ч;

2. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.

3. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.

4. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Выбор приоритетного варианта развития системы теплоснабжения муниципального образования АСГО осуществляется на основе сопоставления комплекса показателей, характеризующих надежность, качество и экономическую эффективность теплоснабжения, в соответствии с обязательными критериями, установленными частью 8 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Обоснование выполнено в соответствии с пунктом 59(в) Постановления Правительства РФ № 154 с учетом требований статьи 23 Федерального закона № 190-ФЗ.

Принимая во внимание, что строительство трех новых блочно-модульных котельных взамен устаревших угольных котельных позволит снизить количество выбросов вредных веществ и улучшить экологическую ситуацию, за счет применения более эффективных систем очистки дымовых газов, предлагается принять сценарий №2 в качестве приоритетного.

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

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Сценарием №2 мастер-плана предлагается:

1. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.
2. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.
3. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Для исключения дефицитов тепловой мощности источников тепловой энергии
Сценарием №2 мастер-плана предлагается:

1. Реконструкция котельных с увеличением установленной тепловой мощности, для возможности подключения новых потребителей:
 - Котельная №4 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 2,0 Гкал/ч до 2,85 Гкал/ч;
 - Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 41,6 Гкал/ч до 67,8 Гкал/ч;
 - Котельная №29 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 0,6 гкал/с до 1,57 Гкал/ч;
 - Котельная №30 ООО "ТеплоРесурс", увеличение УМ с 0,7 Гкал/ч до 1,08 Гкал/ч;

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельных № 4, 25, 29, 30 с увеличением установленной мощности.

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" работает в изолированной системе теплоснабжения. Котельные также работают в собственных изолированных системах теплоснабжения. График совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, не разрабатывался.

Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Сценарием №2 мастер-плана предлагается строительство новых блочно-модульных котельных взамен устаревших котельных:

1. №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.
2. №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2028-2029 гг.
3. №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На перспективу до 2035 г. не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На перспективу до 2035 г. не планируется перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Предлагаемые на 2027 г. графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 7.8.1 - Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С
АО "Каскад-Энерго"				

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	95/70	-	60
ООО "ТеплоРесурс"				
1	Котельная №1	95/70	-	65
2	Котельная №3	95/70	-	65
3	Котельная №4	95/70	-	65
4	Котельная №5	95/70	-	65
5	Котельная №6	95/70	-	65
6	Котельная №7	95/70	-	65
7	Котельная №8	95/70	-	65
8	Котельная №9	95/70	-	65
9	Котельная №10	95/70	-	65
10	Котельная №14	95/70	-	65
11	Котельная №15	70/55	-	55
12	Котельная №16	95/70	-	65
13	Котельная №18	95/70	-	65
14	Котельная №19	95/70	-	65
15	Котельная №20	95/70	-	65
16	Котельная №23	95/70	-	65
17	Котельная №24	95/70	-	65
18	Котельная №25	95/70	-	65
19	Котельная №26	95/70	-	65
20	Котельная №27	95/70	-	65
21	Котельная №29	95/70	-	65
22	Котельная №30	95/70	-	65
ООО "Мир тепла"				
1	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	95/70	-	60
2	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	95/70	-	60

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Разделе 2 " Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей".

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Каменный уголь применяется на всех источниках тепловой энергии городского округа.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике городского округа невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод, приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике городского округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике городского округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике городского округа невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.

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

Часть 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)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка АСГО планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Планом развития городского округа, предусматривается строительство объектов жилья и социально-деловых объектов.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки предлагается строительство новых тепловых сетей в зонах действия ТЭЦ ОА "Каскад-Энерго", котельных №№ 1, 4, 7, 8, 14, 15, 16, 19, 23, 25, 26 ООО "ТеплоРесурс".

Ориентировочные мероприятия по строительству тепловых сетей, у перспективных потребителей, приведены в таблице 6.2.1, конкретные мероприятия должны быть определены в ходе проектирования.

Таблица 6.2.1 - Мероприятия по строительству тепловых сетей, у перспективных потребителей

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
1	Строительство теплосети от т.А до Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., Д=57 мм, L=170 м, надз.	170	50	50	надз.	2026	4041,94
2	Строительство теплосети от ТК-V-10-23 до Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н., Д=57 мм, L=350 м, подз.кан.	350	50	50	подз.кан.	2026	9746,15
3	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Фила- това А.К., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	90	32	32	подз.кан.	2027	1949,06
4	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баро- нин А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	90	32	32	подз.кан.	2027	1949,06
5	Строительство теплосети от т.А в районе гаражей до Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В., Д=108 мм, L=80 м, надз.	80	100	100	надз.	2026	2366,87
6	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В., Д=57 мм, L=30 м, подз.кан.	30	50	50	подз.кан.	2026	835,38
7	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер. Те- лефонный, 2/26, Стефанович А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	90	32	32	подз.кан.	2026	2052,36
8	Строительство теплосети от т.А от здания автомойки до Здание МВД, ул. С.Перовской, 59, Д=89 мм, L=30 м, подз.кан.	30	80	80	подз.кан.	2026	1144,86
9	Строительство теплосети от ТК-II-5-1 до Магазин автозап- частей, ул. Чапаева, 6, Самсо- нов С.В., Д=108 мм, L=140 м,	140	100	100	подз.кан.	2026	6639,77
10	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Рабочая, 48, ОполеВ В.А., Д=32 мм, L=25 м, подз.кан.	25	32	32	подз.кан.	2026	541,41
11	Строительство теплосети от ТК-I-27.5 до Магазина, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет- 42", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	100	100	100	подз.кан.	2026	4503,98

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
12	Строительство теплосети от ТК-I-56 до Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б, Д=108 мм, L=90 м, подз.кан.	90	100	100	подз.кан.	2027	4053,58
13	Строительство теплосети от ТК-I-81 до Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н., Д=108 мм, L=500 м, подз.кан.	500	100	100	подз.кан.	2026	22519,9
14	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	30	100	100	подз.кан.	2026	1351,19
		10	100	100	подз.кан.	2026	450,4
15	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р, Д=108 мм, L=190 м, подз.кан.	180	100	100	подз.кан.	2026	8107,16
		10	100	100	подз.кан.	2026	450,4
16	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	40	100	100	подз.кан.	2026	1897,08
17	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	300	100	100	подз.кан.	2026	14228,07
18	Строительство теплосети от ТК-I-82 до Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО	100	100	100	подз.кан.	2027	4951,37
19	Перекладка для подключения жилого дома на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=259 м, подз.кан.	100	250	250	подз.кан.	2027	8898,58
		59	250	250	подз.кан.	2027	5250,16
		100	250	250	подз.кан.	2027	8898,58
20	Строительство теплосети от ТК-IV-А до Автотойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А., Д=32 мм, L=130 м, подз.кан.	130	32	32	подз.кан.	2026	2964,53
21	Строительство теплосети от ТК-IV-12-6 до Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А., Д=32 мм, L=200 м, подз.кан.	200	32	32	подз.кан.	2026	4331,25
22	Строительство теплосети от ТК-IV-9-9 до АЗС, ул. М.Горького, 27, Осиков Р.В., Д=89 мм, L=280 м, подз.кан.	280	80	80	подз.кан.	2026	11251,73

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
23	Строительство теплосети ТК- V-10-32 до Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В., Д=108 мм, L=160 м, подз.кан.	160	100	100	подз.кан.	2026	7206,37
24	Строительство теплосети от ТК-II-10 до Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=108 мм, L=170 м, подз.кан.	170	100	100	подз.кан.	2026	8062,57
25	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=100 мм, L=170 м	150	100	100	подз.кан.	2027	7114,035
26	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Рабочая, 78, Ковалев П.В, Д=100 мм, L=150 м	130	100	100	подз.кан.	2026	6165,497
27	Строительство т/с для подключения Жилой дом. ул.Павлодарского,17-1, Кисляк Е.П., Д=100 мм, L=130 м	180	100	100	подз.кан.	2026	8536,842
28	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Павлодарского,17-2, Кисляк Е.П., Д=100 мм, L=180 м	110	100	100	подз.кан.	2026	5216,959
29	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Павлодарского,11а, Липунова Е.О , Д=100 мм, L=110 м	180	100	100	подз.кан.	2026	8536,842
30	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Амурская,1, Чекин С.Ю., Д=100 мм, L=180 м	140	100	100	подз.кан.	2026	6639,766
31	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Правды, 28-1, Остапенко Д.А., Д=100 мм, L=140 м	120	100	100	подз.кан.	2026	5691,228
32	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Правды, 28-2, Остапенко Д.А., Д=100 мм, L=120 м	100	100	100	подз.кан.	2026	4742,69
33	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Войкова, 34, Юдина О.А., Д=100 мм, L=100 м	130	100	100	подз.кан.	2026	6165,497
34	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Амурская,3, Рюттель Н.М., Д=100 мм, L=130 м	180	100	100	подз.кан.	2026	8536,842
35	Строительство т/с для подключения Жилой дом, пер.Брусничный, 14, Поспелова И.В., Д=100 мм, L=180 м	110	100	100	подз.кан.	2027	5216,959

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
36	Строительство т/с для подключения Жилой дом, пер.Ангарский,1-1, Селезнева Г.А., Д=100 мм, L=110 м	180	100	100	подз.кан.	2026	8536,842
37	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Заречная, д.3, Маслов А.Г., Д=100 мм, L=180 м	140	100	100	подз.кан.	2026	6639,766
38	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул. Металлическая,90, Цветков С.С., Д=100 мм, L=140 м	100	100	100	подз.кан.	2026	4742,69
39	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул. Металлическая,90А, Слесаренко Т.А., Д=100 мм, L=100 м	120	100	100	подз.кан.	2026	5691,228
40	Строительство т/с для подключения Здание прессования плитки (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Тульская, 9, Д=100 мм, L=200 м, надз.	200	100	100	надз.	2029	9485,38
41	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.), Д=89 мм, L=60 м, надз.	60	80	80	надз.	2029	1665,95
42	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1, Д=89 мм, L=200 м, надз.	190	80	80	надз.	2029	5009,98
		10	80	80	надз.	2029	263,68
43	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2, Д=76 мм, L=70 м, надз.	70	70	70	надз.	2029	1785,32
44	Строительство т/с для подключения магазин (Калмыков Ю.А.), пгт. Рудничный, ул. Советская, 16, Д=100 мм, L=250 м, подз.кан.	250	100	10	подз.кан.	2028	11856,725
45	Строительство теплосети от ТК-10 до Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С., Д=32 мм, L=80 м, подз.кан.	80	32	32	подз.кан.	2028	1824,32
46	Строительство т/с для подключения Жилой дом (Искандарова К.О.) ул. Луговая, 2, Д=50 мм, L=90 м, подз.кан.	90	50	50	подз.кан.	2030	2253,263478
47	Строительство т/с для подключения Нежилое помещение (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Дёповская, 7, Д=70 мм, L=80 м, надз.	80	70	70	надз.	2029	2040,368

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
48	Строительство т/с для подключения Часть жилого дома (Бень В.А.) ул. Магистральная, 27 - 1, Д=32 мм, L=30 м, подз.кан.	30	32	32	подз.кан.	2030	649,686
49	Строительство т/с для подключения Строящийся объект - Жилой дом (Иванов А.Ю.) ул. Магистральная, 33а, Д=70 мм, L=90 м, надз.	90	70	70	надз.	2030	2295,414
50	Строительство т/с для подключения Жилой дом (Маковский Е.Г.) ул. Магистральная, 35а, Д=70 мм, L=30 м, надз.	30	70	70	надз.	2030	765,138
51	Строительство т/с для подключения магазин с техническими помещениями (ИП Геворгян Саргис Акопович) ул. Сосновая, 19а, Д=100 мм, L=140 м, подз.кан.	140	100	100	подз.кан.	2028	6639,766
52	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В., Д=32 мм, L=100 м, надз.	100	32	32	надз.	2026	2339,82
53	Строительство теплосети от ТК-27 до Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П., Д=25 мм, L=20 м, подз.кан.	20	25	25	подз.кан.	2029	405,39
54	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 60, Д=108 мм, L=22 м, подз.	22	100	100	подз.кан.	2029	990,88
55	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-54 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=107,8 м, подз.кан.	107,8	150	150	подз.кан.	0	5760,19
56	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-55 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=43 м, подз.кан.	43	150	150	подз.кан.	0	2419,44
57	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 31, Д=133 мм, L=90 м, подз.кан.	90	125	125	подз.кан.	2029	4270,28
58	Строительство теплосети от Т-5/1 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=248 м, подз.кан.	138	200	200	подз.кан.	2029	8819,44
		110	200	200	подз.кан.	2029	7029,99
59	Строительство теплосети от ТК-41 до Врезка на поликли-нику для подключения мкр Сосновый, Д=158 мм, L=40 м, подз.кан.	40	150	150	подз.кан.	2029	2137,36

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
60	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 32, Д=89 мм, L=55 м, подз.кан.	55	80	80	подз.кан.	2028	2098,92
61	Строительство теплосети от ТК-53 до Т-2 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=1228,6 м, подз.кан.	146,7	300	300	подз.кан.	2028	14673,24
		128,8	300	300	подз.кан.	2028	12882,84
		227,6	300	300	подз.кан.	2028	22765,02
		252	300	300	подз.кан.	2028	25205,56
		112	300	300	подз.кан.	2028	11202,47
		251,3	300	300	подз.кан.	2028	25135,54
		26,89	300	300	подз.кан.	2028	2689,59
		40,41	300	300	подз.кан.	2028	4041,89
62	строительство теплосети от ТК-26 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=247,5 м, подз.кан.	42,9	300	300	подз.кан.	2028	4290,95
		86,6	250	250	подз.кан.	2028	7009,86
		108,9	250	250	подз.кан.	2028	8814,94
63	Строительство теплосети от ТК-45 до ТК-47 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=111 м, подз.кан.	52	250	250	подз.кан.	2028	4209,16
		63	125	125	подз.кан.	2028	2989,19
64	Строительство теплосети от ТК-42 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=210,9 м, подз.кан	48	125	125	подз.кан.	2028	2277,48
		65,2	250	250	подз.кан.	2028	6323,67
		78,7	250	250	подз.кан.	2028	7633,02
65	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 33, Д=108 мм, L=5 м, подз.кан.	67	250	250	подз.кан.	2028	6498,25
		5	100	100	подз.кан.	2028	225,2
66	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 34, Д=158 мм, L=12 м, подз.кан.	12	150	150	подз.кан.	2028	675,19
67	Строительство теплосети от ТК-38 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=115,9 м, подз.кан.	53,1	200	200	подз.кан.	2028	4066,18
		62,8	200	200	подз.кан.	2028	4808,96
68	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 35, Д=108 мм, L=30,5 м, подз.кан.	30,5	100	100	подз.кан.	2027	1446,52

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
69	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 36, Д=108 мм, L=13,5 м, подз.кан.	13,5	100	100	подз.кан.	2027	640,26
70	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 37, Д=108 мм, L=7,5 м, подз.кан.	7,5	100	100	подз.кан.	2027	371,35
71	Строительство теплосети от ТК-34 до ТК-35 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=48,5 м, подз.кан.	48,5	150	150	подз.кан.	2027	2848,97
72	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 38, Д=108 мм, L=34,5 м, подз.кан.	34,5	100	100	подз.кан.	2027	1708,22
73	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №39, Д=108 мм, L=7,7 м, подз.кан.	7,7	100	100	подз.кан.	2027	381,26
74	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 40, Д=108 мм, L=25,8 м, подз.кан.	21,3	100	100	подз.кан.	2027	1101,05
		4,5	100	100	подз.кан.	2027	232,62
75	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №41, Д=158 мм, L=25,4 м, подз.кан.	25,4	150	150	подз.кан.	2027	1557,69
76	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №42, Д=133 мм, L=62,4 м, подз.кан.	62,4	125	125	подз.кан.	2027	3547,55
77	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №43, Д=159 мм, L=47,6 м, подз.кан.	47,6	150	150	подз.кан.	2027	3047,58
78	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 45, Д=108 мм, L=31,5 м, подз.кан.	34,7	150	150	подз.кан.	2027	2221,66
79	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 44, Д=158 мм, L=34,7 м, подз.кан.	31,5	100	100	подз.кан.	2027	1699,95
80	Строительство теплосети Д/сад на 330 мест №27, Д=108 мм, L=15,6 м, подз.кан.	15,6	100	100	подз.кан.	2027	878,92
81	Строительство теплосети Общественно-торговый центр №64, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	10	100	100	подз.кан.	2027	563,41
82	Строительство теплосети Административно-деловой центр, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	10	100	100	подз.кан.	2027	563,41
83	Строительство теплосети от Т-7 до ТК-7-1 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=40 м, подз.кан.	40	150	150	подз.кан.	2027	2250,64

№	Мероприятие	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
84	Строительство теплосети от ТК-7-1 до ТК-7-2 для под- ключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=85 м, подз.кан.	85	125	125	подз.кан.	2027	4246,79
85	Строительство теплосети Баня, прачечная, химчистка №25, Д=108 мм, L=66,1 м, подз.кан.	66,1	100	100	подз.кан.	2027	3724,16
86	Строительство теплосети от ТК-36 до ТК-37 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=24,3 м, подз.кан.	24,3	125	125	подз.кан.	2027	1442,28
87	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=108 мм, L=25 м, подз.кан.	25	100	100	подз.кан.	2027	1408,53
88	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=133 мм, L=14 м, надз.	14	125	125	надз.	2027	543,02
89	Строительство т/с для подключения Административное здание (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 15, Д=100 мм, L=50 м, подз.кан.	50	100	100	подз.кан.	2027	2371,345
90	Строительство т/с для подключения Часть нежилого здания (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 29, Д=100 мм, L=120 м, подз.кан.	120	100	100	подз.кан.	2027	5691,228
91	Строительство теплосети от ТК-9 до Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С, Д=108 мм, L=150 м, подз.кан.	150	100	100	подз.кан.	2027	7114,04
92	Строительство теплосети от т.А до Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП", Д=108 мм, L=110 м, подз.кан.	110	100	100	подз.кан.	2027	5216,96
93	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А., Д=57 мм, L=115 м, надз.	115	50	50	надз.	2029	2879,17

Часть 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

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 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

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
АО "Каскад-Энерго"								
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 28 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,08 м, трассы (18,08*2))	ТК-I-54	ТК-I-54-1	18,08	100	100	2026	подз.кан.	499,65
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 1 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=33,72 м, трассы (33,72*2))	ТК-I-47	ж/д ул. 50 лет Октября, 1	33,72	100	100	2026	подз.кан.	585,19

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 48 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=39,39 м, трассы (39,39*2)	TK-IV-9	ж/д ул. Урицкого, 48	39,39	100	100	2026	подз.кан.	1039,95
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Лазо, 18 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	TK-V-11-12	ж/д ул. Лазо, 18	16,00	100	100	2026	подз.кан.	733,03
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 178, Ст20, Д=76 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	TK-V-12-7a	ж/д ул. Просвещения, 178	10,00	70	70	2026	подз.кан.	386,91
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Верный, 1 (отпайка), Ст20, Д=76 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	TK-V-12-4	ж/д пер. Верный, 1	20,00	70	70	2026	подз.кан.	456,98
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 23 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	TK-V-12-12	ж/д ул. Лазо, 23	15,00	80	80	2026	надз.	499,56
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 7 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	TK-V-13-24	ж/д пер. Профессиональный, 7	10,00	65	65	2026	надз.	209,91
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 6 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	TK-V-10-5	ж/д ул. Лазо, 6	8,00	65	65	2026	подз.кан.	263,48
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	TK-V-13-25	УТ Матросова, 125	80,00	80	80	2026	подз.кан.	788,38

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 3 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	TK-V-13-22	ж/д пер. Профессиональный, 3	8,00	65	65	2026	надз.	243,01
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 27, Ст20, Д=108 мм, L=84,31 м, трассы (84,31*2)	TK-I-83	МБУ	84,31	100	100	2026	подз.кан.	1631,20
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 3, 3й ввод (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=81,68 м, трассы (81,68*2)	TK-V-68-1	TK-V-68-2	41,68	100	100	2026	подз.кан.	596,52
	TK-V-68-2	ж/д ул. С. Перовской, 3+ИП	40,00	100	100	2026	подз.кан.	
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 17 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=26,29 м, трассы (26,29*2)	TK-II-11	У-22	26,29	100	100	2026	подз.кан.	706,38
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Осб, 3 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,26 м, трассы (10,26*2)	-	-	10,26	150	150	2026	-	422,01
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 63 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=23,16 м, трассы (23,16*2)	TK-II-6-9	ж/д ул. Куйбышева, 63	23,16	65	65	2026	подз.кан.	299,69
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,82 м, трассы (23,82*2)	TK-I-54	ж/д ул. Ленина, 26	23,82	100	100	2026	подз.кан.	708,02
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,27 м, трассы (18,27*2)	TK-I-26a	ж/д ул. Ломоносова, 1	18,27	80	80	2026	подз.кан.	423,36

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	TK-V-12-13	ж/д ул. Лазо, 25	10,00	80	80	2026	подз.кан.	306,26
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 29 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	TK-V-12-15	ж/д ул. Лазо, 29	48,00	65	65	2026	подз.кан.	640,70
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (л. Лазо, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	TK-V-11-10	ж/д ул. Лазо, 14	8,00	80	80	2026	подз.кан.	265,86
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 4 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=41,41 м, трассы (41,41*2)	TK-I-33	ж/д ул. 50 лет Октября, 4, Поликлиника №5	41,41	80	80	2026	подз.кан.	850,94
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=52,41 м, трассы (52,41*2)	TK-II-9	ж/д ул. Желябова, 36	52,41	100	100	2026	подз.кан.	1001,63
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,30 м, трассы (18,30*2)	TK-V-10-2-26-1	ж/д ул. Ватутина, 25	18,30	80	80	2026	подз.кан.	456,92
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 11 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=22,00 м, трассы (22,00*2)	TK-V-14-1a	ж/д ул. Камышинская, 11	22,00	80	80	2026	надз.	594,40
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	TK-IV-12-4	ж/д ул. Горького, 40 (вв 1)	69,74	100	100	2026	подз.кан.	1533,67

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 6а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=51,50 м, трассы (51,50*2)	TK-I-33	ж/д ул. 50 лет Октября, 6а	51,50	100	100	2026	подз.кан.	1111,79
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=29,00 м, трассы (29,00*2)	TK-IV-9-6-1	ж/д ул. Горького, 38, ИП Путинцева	29,00	100	100	2026	подз.кан.	813,80
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 113 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	TK-V-11-13	ж/д ул. Матросова, 113	10,00	65	65	2027	подз.кан.	265,26
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 15 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=75,73 м, трассы (75,73*2)	TK-II-17	У-21	75,73	100	100	2027	подз.кан.	1591,07
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 14 Ст20, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы 43,68*2)	TK-II-8	У-16	43,68	150	150	2027	подз.кан.	1552,25
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)А до (.)Б (прямой уч-к у маг. "Водолей")	-	-	-	-	-	2027	-	3818,80
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)В до (.)Д (уч-к вверх по ул. им. С. Перовской) Ст20, Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	-	-	50,00	500	500	2027	-	5674,35
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 20 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,42 м, трассы (10,42*2)	TK-I-44	ж/д ул. Ленина, 20	10,42	65	65	2027	подз.кан.	254,52

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 36а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=4,9 м, трассы (4,9*2))	ТК-I-60	ж/д ул. Ленина, 36а	4,90	100	100	2027	подз.кан.	390,51
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 32 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,37 м, трассы (5,37*2))	ТК-I-64	ж/д ул. Ленина, 32, ИП Лященко	5,37	100	100	2027	подз.кан.	239,24
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,67 м, трассы (8,67*2))	ТК-II-6а	ж/д ул. Желябова, 5	8,67	100	100	2027	подз.кан.	337,68
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Вацетти, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2))	ТК-III-26	ж/д ул. Ванцетти, 4, ГБОУ СПО	50,00	100	100	2027	подз.кан.	1007,23
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 219 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2))	ТК-V-14	ж/д ул. Просвещения, 219	10,00	100	100	2027	подз.кан.	258,27
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 3 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2))	ТК-V-11-28	ж/д пер. 50 лет ВЛКСМ, 3	10,00	65	65	2027	подз.кан.	310,95
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 52 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=7,91 м, трассы (7,91*2))	ТК-IV-12	ж/д ул. Урицкого, 52	7,91	100	100	2027	подз.кан.	305,02
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пр. Октябрьский, 1, (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=15,55 м, трассы (15,55*2))	ТК-I-51	ж/д проезд Октябрьский, 1	15,55	100	100	2027	подз.кан.	463,27

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 54, Ст20, Д=108 мм, L=40,00 м, трассы (40,00*2))	TK-IV-13	ж/д ул. Урицкого, 54	40,00	100	100	2027	подз.кан.	900,92
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 31 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2))	TK-IV-9-12	ж/д ул. Горького, 31	48,00	100	100	2027	подз.кан.	924,76
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2))	-	-	50,00	500	500	2028	-	5674,35
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=67,27 м, трассы (67,27*2))	TK-IV-7-3	TK-3	55,00	100	100	2028	подз.кан.	1475,30
	TK-3	ж/д ул. Горького, 26	12,27	100	100	2028	подз.кан.	
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Солнечная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=44,17 м, трассы (44,17*2))	TK-II-14-2	ж/д ул. Солнечная, 3	44,17	100	100	2028	подз.кан.	983,01
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шоссейная, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=21,8 м, трассы (21,8*2))	TK-83	ж/д ул. Шоссейная, 4	21,80	100	100	2028	подз.кан.	628,54
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 115 (отпайка) Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2))	TK-V-11-15	ж/д ул. Матросова, 115	15,00	80	80	2028	подз.кан.	545,88
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2))	TK-II-20	ж/д ул. 50 лет Октября, 9 (вв 2)	27,46	100	100	2028	подз.кан.	438,80

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2), 2в)	ТК-II-19	ж/д ул. 50 лет Октября, 9 (вв 1)	27,46	100	100	2028	подз.кан.	395,90
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 30 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=20,03 м, трассы (20,03*2)	ТК-II-6в	ж/д ул. Желябова, 30	20,03	100	100	2028	подз.кан.	443,71
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 9 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75мм, L=10,71 м, трассы (10,71*2)	ТК-I-14	ж/д пер. Электрический, 9	10,71	65	65	2028	подз.кан.	274,13
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 5 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,70 м, трассы (12,70*2)	ТК-I-11а	ж/д пер. Электрический, 5	12,70	65	65	2028	подз.кан.	413,51
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 4 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=37,17 м, трассы (37,17*2)	ТК-II-1	У-3	37,17	100	100	2028	подз.кан.	852,71
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 14 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=28,50 м, трассы (28,50*2)	ТК-I-41	Поликлиника №5	28,50	65	65	2028	подз.кан.	581,54
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=25,00 м, трассы (25,00*2)	-	-	25,00	100	100	2028	-	533,92
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ванцетти, 6 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,61 м, трассы (13,61*2)	ТК-III-28	ул. Ванцетти, 6, жилой дом, общежитие	13,61	100	100	2028	подз.кан.	318,28

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 11 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	TK-V-10-2-26	ж/д ул. Лазо, 11	15,00	65	65	2028	подз.кан.	278,30
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 13 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	TK-V-10-2-27	ж/д ул. Лазо, 13	15,00	65	65	2028	подз.кан.	305,46
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 17 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	TK-V-10-2-29	ж/д ул. Лазо, 17	15,00	65	65	2028	подз.кан.	325,16
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 19 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	TK-V-10-2-30	ж/д ул. Лазо, 19	20,00	65	65	2028	подз.кан.	387,75
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=19,00 м, трассы (19,00*2)	TK-V-11-15	ж/д пер. 50 лет ВЛКСМ, 1	19,00	80	80	2028	подз.кан.	532,00
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 от ТК-IV-7-5, Ст20, Д=108 мм, L=100,00 м, трассы (100,00*2)	TK-IV-7-3	ж/д ул. Им. 137 отдельной стрелковой бригады, 13	100,00	100	100	2029	подз.кан.	1932,56
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	TK-II-10	ж/д ул. Желябова, 38	16,00	100	100	2029	подз.кан.	414,74
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V- 12-24 до ул. Тихая, 11, Ст20, Д=108 мм)	-	-	-	100	100	2029	-	5674,35

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шевченко, 1 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=62,47 м, трассы (62,47*2)	TK-IV-20-2	ж/д ул. Шевченко, 1	62,47	100	100	2029	подз.кан.	1670,77
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=35,64 м, трассы (35,64*2)	TK-II-6-3	ж/д ул. Угольная, 3	35,64	100	100	2029	подз.кан.	470,91
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,30 м, трассы (15,30*2)	УТ-6.6	ж/д ул. Угольная, 5	15,30	100	100	2029	подз.кан.	996,19
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=14,00 м, трассы (14,00*2)	TK-V-14-13	TK-V-13-13-1	14,00	80	80	2029	подз.кан.	371,48
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Камышинская, 16 с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=21,00 м, трассы (21,00*2)	TK-V-14-13	ж/д ул. Камышинская, 16	21,00	65	65	2029	подз.кан.	303,00
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Пушкина, 2 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=43,41 м, трассы (43,41*2)	TK-V-68-1	ж/д ул. Пушкина, 2	43,41	100	100	2029	подз.кан.	873,93
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 7 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,25 м, трассы (23,25*2)	TK-II-6а	ж/д ул. Желябова, 7а	23,25	100	100	2029	подз.кан.	565,12
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,95 м, трассы (5,95*2)	TK-I-46	ж/д ул. 50 лет Октября, 3	5,95	100	100	2029	подз.кан.	513,59

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,00 м, трассы (18,00*2)	ТК-I-48	ж/д ул. 50 лет Октября, 5	18,00	100	100	2029	подз.кан.	515,85
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 19 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=46,10 м, трассы (46,10*2)	ТК-II-12	ж/д ул. Желябова, 19	46,10	100	100	2029	подз.кан.	1100,15
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Тихая, 2 до ул. Тихая, 6 Основная, Ст20, Д=133 мм, L=133,20 м, трассы (133,20*2)	-	-	133,20	125	125	2029	-	2774,32
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 10 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	ТК-V-10-19	ж/д ул. Лазо, 10	11,00	80	80	2030	подз.кан.	403,15
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=30,00 м, трассы (30,00*2)	ТК-II-7-1	ж/д ул. Желябова, 34	30,00	100	100	2030	подз.кан.	711,85
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,00 м, трассы (13,00*2)	ТК-II-8-1а	ж/д ул. Желябова, 36а	13,00	100	100	2030	подз.кан.	313,11
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовская, 30 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	ТК-V-67-1	ж/д ул. С. Перовской, 30	10,00	150	150	2030	подз.кан.	355,09
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=17,15 м, трассы (17,15*2)	ТК-IV-9-6-1	ж/д ул. Горького, 36	17,15	100	100	2030	подз.кан.	511,56

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=28,00 м, трассы (28,00*2)	ТК-V-68-1	ж/д ул. С. Перовской, 5	28,00	100	100	2030	подз.кан.	586,31
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 119 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	ТК-V-13-4-1	ж/д ул. Матросова, 119	15,00	65	65	2030	подз.кан.	309,51
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 121 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	ТК-V-13-2-1	ж/д ул. Матросова, 121	20,00	65	65	2030	надз.	364,24
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	-	-	80,00	80	80	2030	-	788,38
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.ОСБ, 11 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=41,47 м, трассы (41,47*2)	-	-	41,47	100	100	2030	-	905,96
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Желябова, 34 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	ТК-II-8-2	ж/д ул. Желябова, 34а	10,00	100	100	2030	подз.кан.	268,67
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 9а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,60 м, трассы (8,60*2)	ТК-I-40	ж/д ул. Желябова, 9а	8,60	100	100	2030	подз.кан.	267,50
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер.Воронежский, 2 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=6,80 м, трассы (6,80*2)	ТК-II-6-5	ж/д пер. Воронежский, 2	6,80	100	100	2030	подз.кан.	263,26

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 13 до ул. Лазо, 17, Ст20, Д=159 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2))	TK-V-10-2-27	TK-V-10-2-28	20,00	150	150	2030	надз.	807,38
	TK-V-10-2-28	TK-V-10-2-29	30,00	150	150	2030	надз.	
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 17 до ул. Лазо, 19, Ст20, Д=108 мм, L=66,00 м, трассы (66,00*2))	TK-V-10-2-29	TK-V-10-2-30	66,00	100	100	2030	надз.	807,38
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 2, Ст20, Д=108 мм, L=5,27 м, трассы (5,27*2))	TK-IV-12-3	ж/д ул. Кубанская, 2	5,27	100	100	2030	подз.кан.	231,65
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 4, Ст20, Д=108 мм, L=4,13 м, трассы (4,13*2))	TK-IV-12-2	ж/д ул. Кубанская, 4	4,13	100	100	2030	подз.кан.	161,25
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 9, Ст20, Д=108 мм, L=7,00 м, трассы (7,00*2))	-	-	7,00	100	100	2030	-	194,97
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 8, Ст20, Д=108 мм, L=4,09 м, трассы (4,09*2))	TK-I-34	ж/д ул. 50 лет Октября, 8	4,09	100	100	2030	подз.кан.	160,96
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 47, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,00 м, трассы (12,00*2))	TK-II-6-11-1	ж/д ул. Куйбышева, 47	12,00	65	65	2030	надз.	222,07
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,11 м, трассы (15,11*2))	TK-I-37	ж/д ул. 50 лет Октября, 12	15,11	100	100	2030	подз.кан.	481,08

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. 50 лет Октября, 10 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,52 м, трассы (16,52*2)	ТК-I-36	ж/д ул. 50 лет Октября, 10	16,52	100	100	2030	подз.кан.	499,05
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 13, Ст20, Д=89 мм, L=14,82 м, трассы (14,82*2)	У-16	ж/д ул. Желябова, 13	14,82	80	80	2030	подз.кан.	481,82
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Просвещение, 223, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=18,76 м, трассы (18,76*2)	ТК-V-14-13а	ж/д ул. Просвещения, 223	18,76	65	65	2030	подз.кан.	272,93
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=19,32 м, трассы (19,32*2)	ТК-I-20а	ж/д ул. Ленина, 12	19,32	100	100	2030	подз.кан.	509,71
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Дзержинского, Ст20, Д=530 мм, L=600 м, трассы (600*2)	-	-	600,00	500	500	2030	-	5666,08
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 2 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	ТК-IV-12-6	ж/д ул. Горького, 40 (вв 2)	69,74	100	100	2030	подз.кан.	247,11
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (участок под центральной дорогой ул. им. 50 летия Октября, 14, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы)	У-16	ж/д ул. 50 лет Октября, 14	43,68	150	150	2030	подз.кан.	1466,07
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-II-2	ТК-II-3	56,00	500	500	2035	подз.кан.	10218,75
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТЭЦ т/м III Машзавод	переход диаметра	54,00	400	400	2035	надз.	7485,26
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-III-1а	ТК-III-2	144,00	400	400	2035	надз.	19960,70

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-4	(Т.)-III-5	96,00	500	500	2035	надз.	13282,49
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-5	(Т.)-III-6	56,00	500	500	2035	надз.	7748,12
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-6	переход диаметра	7,00	500	500	2035	надз.	968,51
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	переход диаметра	(Т.)-III-7	104,00	400	400	2035	надз.	14416,06
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-7	(Т.)-III-8	65,00	400	400	2035	надз.	9010,04
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-18	(Т.)-III-13-2	170,00	350	350	2035	надз.	15700,41
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	(Т.)-III-10	(Т.III)-13-1	400,00	350	350	2035	надз.	36942,15
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-III-24	ТК-III-24-1	106,00	250	250	2035	подз.кан.	11604,67
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-III-25	ТК-III-26	58,00	250	250	2035	подз.кан.	6349,73
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТЭЦ т/м IV Совхоз	УТ ТЭЦ	30,00	500	500	2035	надз.	4150,78
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	УТ ТЭЦ	ТК-IV-1	55,00	500	500	2035	надз.	7609,76
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-1	ТК-IV-1a	36,00	500	500	2035	надз.	4980,93
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-1a	ТК-IV-2	36,00	500	500	2035	надз.	4980,93
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-15	Т-IV-17	200,00	400	400	2035	надз.	27723,19
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Т-IV-17	ТК-IV-18	170,00	400	400	2035	надз.	23564,71
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-18	ТК-IV-19	430,00	400	400	2035	надз.	59604,85
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-19	ТК-IV-20	110,00	400	400	2035	надз.	15247,75
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-15	ТК-IV-16	230,00	250	250	2035	надз.	16252,18
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-16	ТК-IV-16-1	160,00	250	250	2035	надз.	11305,86

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-16	УУ	125,00	200	200	2035	подз.кан.	11136,64
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-IV-16-1	ТК-7	25,00	200	200	2035	подз.кан.	2227,33
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-7	ТК-8	65,00	100	100	2035	подз.кан.	3930,17
ООО "НСК"								
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети и восстановлением благоустройства 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Желябова, 34 а Д=108мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	ул. Желябова, 34 а	ул. Желябова, 34 а	10,00	108	108	2026		268,66
Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 29 (оптпйка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)		ж/д ул. Ватутина, 29 (отпайка)	11,00	89	89	2026	подз.кан.	386,74
Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду100мм на Ду150мм, и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу, с восстановлением благоустройства на участке 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 1 этап ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-9 до ул. Тихая, 2, Ст20, Д=159мм, L=165,3 м. трассы (165,3*2)	ТК-V-12-9	ул. Тихая, 2	165,30	159	159	2027		3 474,38
Реконструкция тепловой сети заменой теплоизоляции с мин.маты на ППУ скорлупу, клиновой задвижки на шаровый кран и заменой трубы, Ст20, Д=133мм, L=130,00 м. трассы (130,00*2) с восстановлением благоустройства 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-14-11 до ж/д ул. Лизы Чайкиной, 50 до ул. Просвещения, 201	ТК-V-14-11	ж/д ул. Лизы Чайкиной, 50 до ул. Просвещения, 201	130,00	133	133	2031		3070,71
ООО «ТеплоРесурс»								
Котельная №7								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №7	ТК-1	24,00	200	200	2035	надз.	1186,33

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	ТВ-1	24,00	300	300	2035	надз.	1925,01
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-1	ТВ-2	23,00	300	300	2035	надз.	1844,80
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-2	ТВ-3	20,00	300	300	2035	надз.	1604,17
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-3	ТВ-4	52,00	300	300	2035	надз.	4170,85
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-4	ТВ-5	30,00	300	300	2035	надз.	2406,26
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-5	Смена диаметра	15,00	300	300	2035	надз.	1203,13
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Смена диаметра	ТВ-6	20,00	250	250	2035	надз.	1413,23
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-6	ТВ-7	33,00	250	250	2035	надз.	2331,83
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-7	ТВ-8	46,00	250	250	2035	надз.	3250,44
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-8	ТВ-9	14,00	200	200	2035	надз.	692,02
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-9	ТК-11.0	18,00	200	200	2035	надз.	889,74
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-11.0	ТК-11а	100,00	200	200	2035	надз.	4943,02
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-10а	ТВ-11	38,00	200	200	2035	надз.	1878,35
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-11	ТВ-12	20,00	200	200	2035	надз.	988,60
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТВ-12	ТВ-13	75,00	200	200	2035	надз.	3707,27
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	3/А	ТВ-10	105,00	200	200	2035	надз.	5190,17
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	3/А	ТК-17	21,00	100	100	2035	подз.кан.	1269,75
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	3/А	ТК-18	50,00	150	150	2035	подз.кан.	3682,29
Котельная №8								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №8	ТК-1	28,00	250	250	2035	надз.	1978,53

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	ТК-2	52,00	250	250	2035	подз.кан.	5692,86
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2	ТК-3	30,00	200	200	2035	надз.	1482,91
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-3	ТК-5	48,00	200	200	2035	подз.кан.	4276,47
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-5	ТК-6	64,00	200	200	2035	подз.кан.	5701,96
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-6	ТК-6а	52,00	200	200	2035	подз.кан.	4632,84
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-6а	ТК-7	16,00	200	200	2035	подз.кан.	1425,49
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-7	ТК-8	40,00	200	200	2035	подз.кан.	3563,72
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-8	ТК-9	7,40	200	200	2035	подз.кан.	659,29
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-8	ТК-9	42,60	200	200	2035	подз.кан.	3795,37
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №8	ТК-32	135,00	150	150	2035	надз.	6033,84
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-12.1	ТК-16	90,00	150	150	2035	надз.	4022,56
Котельная №14								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №14	УТ-1	514,00	400	400	2035	надз.	71248,59
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	УТ-1	СК-2 ПНС	1830,00	300	300	2035	надз.	146781,84
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	СК-2 ПНС	ТК-1	160,61	300	300	2035	надз.	12882,31
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	ТК-1/1	180,00	300	300	2035	подз.кан.	21246,23
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1/1	ТК-2	58,00	300	300	2035	подз.кан.	6846,01
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2	ТК-3	240,00	300	300	2035	подз.кан.	28328,30
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-3	ТК-4	187,00	300	300	2035	подз.кан.	22072,47
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-4	ТК-5	200,00	300	300	2035	подз.кан.	23606,92

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-5	ТК-6	90,00	250	250	2035	подз.кан.	9853,02
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-6	ТК-7	125,00	200	200	2035	подз.кан.	11136,64
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-7	ТК-7/1	50,00	200	200	2035	подз.кан.	4454,65
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-7/1	ТК-8	80,00	200	200	2035	подз.кан.	7127,45
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-8	ТК-9	50,00	250	250	2035	подз.кан.	5473,90
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-9	ТК-10	100,00	200	200	2035	подз.кан.	8909,31
Котельная №15								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №15 (отоп)	Котельная №15 выход	1,00	200	200	2035	подз.кан.	89,09
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №15 выход	ТК-2/1	30,00	200	200	2035	подз.кан.	2672,79
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2/1	ТК-2/2	60,00	200	200	2035	подз.кан.	5345,59
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2/2	ТК-2	16,40	200	200	2035	подз.кан.	1461,13
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2	ТК-3/1	20,00	150	150	2035	подз.кан.	1472,92
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-3/1	ТК-3	26,77	150	150	2035	подз.кан.	1971,50
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-3	ТК-5	82,90	150	150	2035	подз.кан.	6105,24
Котельная №1								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №1	УТ-1	338,57	400	400	2035	надз.	46931,20
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	УТ-1	ТК-1	47,43	400	400	2035	надз.	6574,55
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	ТК-2	24,00	400	400	2035	надз.	3326,78
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-2	ТК-3	119,00	300	300	2035	надз.	9544,83
Котельная №5								

Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год реализации	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	Котельная №5	ТУ	20,00	150	150	2035	надз.	893,90
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТУ	-	13,00	150	150	2035	подз.кан.	957,40
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	-	ТК-1	20,00	150	150	2035	подз.кан.	1472,92
Котельная №20								
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	Туб. санаторий	75,00	80	80	2035	надз.	2577,31
Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности	ТК-1	Туб. диспансер (Главный корпус)	129,00	100	100	2035	надз.	4688,16

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с изменением диаметра трубопроводов представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.2 - Реконструкции тепловых сетей с изменением диаметра трубопроводов

Мероприятие	Длина участков сети, м	Диаметр трубопроводов, мм		Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
		Текущий	Новый		
ООО "НСК"					
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина 14 (отпайка) с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	10,00	57	75	2026	581,54
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Куйбышева, 47 с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=12,00м. трассы (12,00*2)	12,00	57	75	2026	222,07
Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду100мм на Ду125мм, 130,2м (130,2*2) и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 2 этап г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-14-17 до ТК-V-14-24 ж/д ул.Тихая 6	140,00	76	108	2028	3437,75

Мероприятие	Длина участков сети, м	Диаметр трубопроводов, мм		Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
		Текущий	Новый		
Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду76мм на Ду108мм, L=140,1 м и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 3 этап от ж/д ул. Тихая 6 ТК-V-14-24 до ТК-V-14-33 ж/д ул. Тихая 11	140,00	76	108	2029	3697,35
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=48,00м. трассы (48,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-V-14-1 до ж/д ул. Лазо 29	48,00	57	108	2030	821,22
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-26 до ж/д ул. Лазо 11	15,00	57	75	2030	336,79
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-27 до ж/д ул. Лазо 13	15,00	57	75	2030	364,55
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропиленс Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-26 до ж/д ул. Лазо 17	15,00	57	75	2030	384,92
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=8,00м. трассы (8,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-22 до ж/д пер. Профессиональный 3	8,00	57	75	2030	276,63
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-24 до ж/д пер. Профессиональный 7	10,00	57	75	2030	250,28
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропиленс Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=23,16м. трассы (23,16*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-II-6-9 до ж/д ул. Куйбышева 63	23,16	57	75	2030	386,68
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=8,00м. трассы (8,00*2) и	8,00	57	75	2030	168,10

Мероприятие	Длина участков сети, м	Диаметр трубопроводов, мм		Год реализации	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
		Текущий	Новый		
тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-23 до ж/д пер. Профессиональный 5					
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=12,7м. трассы (12,7*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-I-11а до ж/д ул. Электрический 5	12,70	57	75	2030	314,13
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-V-11-28 до ж/д ул. Им. 50 лет ВЛКСМ 3	10,00	57	75	2030	353,60
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,71м. трассы (10,71*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-I-14 до ж/д ул. Электрический 9	10,71	57	75	2030	342,13
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-4 до ж/д ул. Матросова 119	15,00	57	75	2031	369,42
Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=20,00м. трассы (20,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-31 до ж/д ул. Лазо 19	20,00	57	75	2031	483,98

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

Часть 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 настоящий момент в границах городского округа имеются следующие открытые системы теплоснабжения:

- ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
- котельная №1 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №3 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №4 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №5 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №6 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №7 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №8 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №9 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №10 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №14 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №16 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №18 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №19 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №20 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №23 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №24 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №25 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №26 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №27 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №29 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №30 ООО "ТеплоРесурс";
- Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА ООО «Мир тепла»;
- Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА ООО «Мир тепла».

Для перевода потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор необходимо выполнить монтаж либо реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. Помимо этого требуется:

- обосновать и внедрить в системах теплоснабжения эффективные методы регулирования, оптимальные температурные графики и схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;
- обеспечить создаваемые ИТП холодным водоснабжением и электроснабжением не ниже 2-й категории надежности;
- произвести во всех зданиях, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, замену стальных труб внутренних систем ГВС на полимерные либо стальные оцинкованные.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей Анжеро-Судженского ГО приведена в таблице 9.1.1.

Таблица 7.1.1 - Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей городского округа для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ, тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
1	ТЭЦ ОАО	260	140	61	37	20	19	2	13	280228,0
2	Котельная №1	29	15	9	7	1	-	-	-	30082,0
3	Котельная №3	1	-	-	-	-	-	-	-	480,0
4	Котельная №4	5	4	-	-	-	-	-	-	4335,0
5	Котельная №5	4	-	-	-	-	-	-	-	1917,0
6	Котельная №6	1	-	-	-	-	-	-	-	480,0
7	Котельная №7	22	7	1	-	-	-	-	-	14442,0
8	Котельная №8	33	4	-	-	-	-	-	-	17758,0
9	Котельная №9	4	-	-	-	-	-	-	-	1917,0
10	Котельная №10	16	-	-	1	-	-	-	-	8210,0
11	Котельная №14	162	7	2	5	-	1	-	-	85429,0
12	Котельная №16	11	18	-	1	-	-	-	-	14533,0
13	Котельная №18	23	2	-	-	-	-	-	-	11995,0
14	Котельная №19	2	-	-	-	-	-	-	-	959,0
15	Котельная №20	27	3	2	-	-	-	-	2	17102,0
16	Котельная №23	46	7	-	2	2	3	-	-	29703,0
17	Котельная №24	17	-	-	-	-	-	-	-	8150,0
18	Котельная №25	95	26	3	-	2	2	1	8	69705,0
19	Котельная №26	11	-	1	-	-	-	-	-	5779,0
20	Котельная №27	1	-	-	-	-	-	-	-	480,0
21	Котельная №29	4	-	-	-	-	-	-	-	1917,0
22	Котельная №30	5	-	-	-	-	-	-	-	2397,0
23	Блочно-	3	-	-	-	-	-	-	-	1440,0
23	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	2	-	-	-	-	-	-	-	960,0
	Итого									610398,0

Примечание: в стоимость не вошли затраты по реконструкции наружных сетей холодного водоснабжения и реконструкции внутренних систем горячего водоснабжения.

Часть 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

Перевод на закрытые системы горячего водоснабжения абонентов (потребителей), у которых отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения, не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Топливные балансы источника тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии согласно выбрано сценария мастер-плана представлены в таблице 10.1.1.

Таблица 8.1.1 - Топливные балансы источника тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Каскад-Энерго»												
ТЭЦ АО «Каскад-Энерго»												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	268893,486	272836,031	277692,710	282725,553	282725,553	282725,553	282725,553	282725,553	282 725,553	282 732,546	282 732,546
хозяйственные нужды	Гкал	15 944,000	16 224,000	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00	16 175,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	31 400,100	29 460,000	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700	29 580,700
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	31 400,100	29 460,000	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70	29 580,70
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч										0,00	0,00
Затрачено условного топлива всего, в том числе	т.у.т.	58 329,735	70 409,024	71 401,294	72 309,722	72 309,722	72 309,722	72 309,722	72 309,722	72 309,722	72 310,985	72 310,985
на выработку электрической энергии	т.у.т.	10 813,390	21 162,120	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76	21 277,76
на выработку тепловой энергии	т.у.т.	47 516,345	49 246,904	50 123,53	51 031,96	51 031,96	51 031,96	51 031,96	51 031,96	51 031,96	51 033,22	51 033,22
Затрачено натурального	тонн	80 360,400	94 400,147	99 583,395	100 850,380	100 850,380	100 850,380	100 850,380	100 850,380	100 850,380	130 528,235	130 528,235

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
топлива всего, в том числе												
на выработку электрической энергии	тонн	15 008,380	28 372,886	29 676,09	29 676,09	29 676,09	29 676,09	29 676,09	29 676,09	29 676,09	59 352,19	59 352,19
на выработку тепловой энергии	тонн	65 352,020	66 027,260	69 907,30	71 174,28	71 174,28	71 174,28	71 174,28	71 174,28	71 174,28	71 176,05	71 176,05
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	789,966	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,4	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5

Топливные балансы котельных согласно выбрано сценария мастер-плана представлены в таблице 10.1.2.

Таблица 8.1.2 - Топливные балансы котельных

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "ТеплоРесурс"				ЭСО не определен								
Котельная №1												
Выработка тепловой энергии	Гкал	42554,55	42554,55	42554,55	42554,55	43869,25	43843,26	43843,26	43843,26	43843,26	43843,26	43843,26
Израсходовано каменного угля:	тонн	14444,00	13863,01	13863,01	13863,01	14291,30	14282,83	14282,83	14282,83	14282,83	14282,83	14282,83
	т.у.т	10313,02	9898,19	9898,19	9898,19	10203,99	10197,94	10197,94	10197,94	10197,94	10197,94	10197,94
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	242,36	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №3												
Выработка тепловой энергии	Гкал	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95	643,95
Израсходовано каменного угля:	тонн	259,25	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78
	т.у.т	185,10	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78	149,78
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	287,45	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №4												

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	Гкал	3288,08	3288,08	3288,08	3288,08	4066,60	3908,38	3908,38	3908,38	3908,38	3908,38	3908,38
Израсходовано каменного угля:	тонн	1349,50	1071,16	1071,16	1071,16	1324,78	1273,23	1273,23	1273,23	1273,23	1273,23	1273,23
	т.у.т	963,54	764,81	764,81	764,81	945,89	909,09	909,09	909,09	909,09	909,09	909,09
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	293,04	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №5												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26	1351,26
Израсходовано каменного угля:	тонн	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20	440,20
	т.у.т	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30	314,30
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №6												
Выработка тепловой энергии	Гкал	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86	237,86
Израсходовано каменного угля:	тонн	142,00	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49
	т.у.т	101,39	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33	55,33
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	426,26	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №7												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81	11384,81
Израсходовано каменного угля:	тонн	4794,00	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83	3708,83
	т.у.т	3422,92	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11	2648,11
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	300,66	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №8												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10790,60	10790,60	10790,60	10790,60	13206,50	13992,76	13992,76	13992,76	13992,76	13992,76	13992,76
Израсходовано каменного угля:	тонн	3991,30	3515,26	3515,26	3515,26	4302,29	4558,43	4558,43	4558,43	4558,43	4558,43	4558,43
	т.у.т	2849,79	2509,89	2509,89	2509,89	3071,83	3254,72	3254,72	3254,72	3254,72	3254,72	3254,72
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	264,10	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №9												
Выработка тепловой энергии	Гкал	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76	744,76
Израсходовано каменного угля:	тонн	429,80	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62	242,62
	т.у.т	306,88	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23	173,23
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	412,05	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №10												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96	6486,96
Израсходовано каменного угля:	тонн	1816,00	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26	2113,26
	т.у.т	1296,62	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87	1508,87
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	199,88	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №14												
Выработка тепловой энергии	Гкал	38630,61	38630,61	38630,61	39151,97	39132,33	39132,33	39132,33	39132,33	39132,33	39132,33	39132,33
Израсходовано каменного угля:	тонн	14869,00	12584,71	12584,71	12754,55	12748,15	12748,15	12748,15	12748,15	12748,15	12748,15	12748,15
	т.у.т	10616,47	8985,48	8985,48	9106,75	9102,18	9102,18	9102,18	9102,18	9102,18	9102,18	9102,18
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	274,82	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №15												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4924,97	4924,97	4924,97	5127,58	5124,90	5124,90	5124,90	5124,90	5124,90	5124,90	5124,90
Израсходовано каменного угля:	тонн	2214,95	1604,41	1604,41	1670,41	1669,54	1669,54	1669,54	1669,54	1669,54	1669,54	1669,54
	т.у.т	1581,47	1145,55	1145,55	1192,68	1192,05	1192,05	1192,05	1192,05	1192,05	1192,05	1192,05
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	321,11	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №16												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10929,65	10929,65	10929,65	10929,65	10929,65	11058,89	11054,14	11054,14	11054,14	11054,14	11054,14
Израсходовано каменного угля:	тонн	4197,00	3560,55	3560,55	3560,55	3560,55	3602,66	3601,11	3601,11	3601,11	3601,11	3601,11
	т.у.т	2996,66	2542,24	2542,24	2542,24	2542,24	2572,30	2571,19	2571,19	2571,19	2571,19	2571,19

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку ТЭ	кг,у.т./Гкал	274,18	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №18												
Выработка тепловой энергии	Гкал	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29	7857,29
Израсходовано каменного угля:	тонн	2491,00	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67	2559,67
	т.у.т	1778,57	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61	1827,61
УРУТ на выработку ТЭ	кг,у.т./Гкал	226,36	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №19												
Выработка тепловой энергии	Гкал	684,64	684,64	684,64	684,64	1146,77	1144,55	1144,55	1144,55	1144,55	1144,55	1144,55
Израсходовано каменного угля:	тонн	314,50	223,04	223,04	223,04	373,58	372,86	372,86	372,86	372,86	372,86	372,86
	т.у.т	224,55	159,25	159,25	159,25	266,74	266,22	266,22	266,22	266,22	266,22	266,22
УРУТ на выработку ТЭ	кг,у.т./Гкал	327,99	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №20												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08	10237,08
Израсходовано каменного угля:	тонн	2560,00	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94	3334,94
	т.у.т	1827,84	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14	2381,14
УРУТ на выработку ТЭ	кг,у.т./Гкал	178,55	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №23												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11431,54	11703,34	11607,61	11867,13	12022,96	12186,70	12149,04	12149,04	12149,04	12149,04	12149,04
Израсходовано каменного угля:	тонн	4285,00	3812,60	3781,41	3865,96	3916,72	3970,07	3957,80	3957,80	3957,80	3957,80	3957,80
	т.у.т	3059,49	2722,20	2699,93	2760,29	2796,54	2834,63	2825,87	2825,87	2825,87	2825,87	2825,87
УРУТ на выработку ТЭ	кг,у.т./Гкал	267,64	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №24												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53	5630,53
	тонн	1691,00	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26	1834,26

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Израсходовано каменного угля:	т.у.т	1207,37	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66	1309,66
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	214,43	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №25												
Выработка тепловой энергии	Гкал	79370,30	79370,30	128381,79	136081,49	140870,45	140840,45	140840,45	140840,45	140840,45	140840,45	140840,45
Израсходовано каменного угля:	тонн	25858,34	25856,49	41822,98	44331,31	45891,41	45881,64	45881,64	45881,64	45881,64	45881,64	45881,64
	т.у.т	18462,85	18461,53	29861,60	31652,56	32766,47	32759,49	32759,49	32759,49	32759,49	32759,49	32759,49
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	232,62	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №26												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4453,29	4453,29	4453,29	4453,29	4537,98	4498,39	4498,39	4498,39	4498,39	4498,39	4498,39
Израсходовано каменного угля:	тонн	1728,50	1450,75	1450,75	1450,75	1478,34	1465,44	1465,44	1465,44	1465,44	1465,44	1465,44
	т.у.т	1234,15	1035,83	1035,83	1035,83	1055,53	1046,33	1046,33	1046,33	1046,33	1046,33	1046,33
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	277,13	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №27												
Выработка тепловой энергии	Гкал	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86	651,86
Израсходовано каменного угля:	тонн	241,00	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36
	т.у.т	172,07	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62	151,62
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	263,98	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №29												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29	3152,29
Израсходовано каменного угля:	тонн	657,00	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92	1026,92
	т.у.т	469,10	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22	733,22
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	148,81	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Котельная №30												
Выработка тепловой энергии	Гкал	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78	924,78

Показатель	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Израсходовано каменного угля:	тонн	754,00	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27	301,27
	т.у.т	538,36	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10	215,10
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	582,14	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60	232,60
Итого по РСО												
Выработка тепловой энергии	Гкал	256361,62	256633,43	305549,19	314232,38	324210,80	325034,02	324991,61	324991,61	324991,61	324991,61	324991,61
Израсходовано каменного угля:	тонн	89527,34	83603,55	99538,85	102367,58	105618,25	105886,43	105872,62	105872,62	105872,62	105872,62	105872,62
	т.у.т	63922,52	59692,94	71070,74	73090,45	75411,43	75602,91	75593,05	75593,05	75593,05	75593,05	75593,05
ООО "Мир Тепла"												
Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1054,56	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29	1381,29
Израсходовано бурого угля:	тонн	327,54	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66	315,66
	т.у.т	229,28	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96	220,96
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	180,30	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1406,08	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71	1841,71
Израсходовано бурого угля:	тонн	436,73	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03
	т.у.т	305,71	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72	294,72
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	180,30	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Итого по РСО												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2460,64	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00	3223,00
Израсходовано каменного угля:	тонн	764,27	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69	736,69
	т.у.т	534,99	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68	515,68

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На котельных ООО «Мир тепла» в качестве топлива используется бурый уголь (Канско-Ачинский бассейн) на остальных источниках тепловой энергии используется местный вид топлива - каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна. Резервное топливо на источниках городского округа не предусмотрено.

Часть 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %							Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5080,9621
Котельная №1	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №3	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №4	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №5	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №6	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №7	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №8	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №9	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №10	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №14	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №15	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №16	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №18	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №19	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №20	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №23	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №24	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №25	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №26	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №27	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Котельная №29	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000

Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %							Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
Котельная №30	Каменный уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4998,0000
Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	Бурый уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4900,0000
Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	Бурый уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4900,0000

Характеристика угля, используемого источниками тепловой энергии представлена ниже.

Таблица 8.3.2 - Характеристика угля

Марка угля	Зольность угля в сухом состоянии, %	Высшая теплота сгорания, ккал/ед.	Влага общ. на рабочее состояние, %	Сера общая на сухое состояние, %	Выход летучих веществ, %
АО "Каскад-Энерго" (каменный уголь)					
ДР (0-200(300) мм)	10,3	7420	15,6	0,37	41,08
ООО «ТеплоРесурс» (каменный уголь)					
Уголь Др4400					
Уголь ЗБР					
Уголь каменный марки Г					
Уголь каменный марки КО					
Уголь каменный марки КО (ОК)					
Уголь каменный марки Г (0-100 мм)					
Уголь каменный марки Д					
Уголь каменный марки Д (0-15 мм)					
Уголь каменный марки Д (0-200 мм)					
Уголь каменный марки ДГр (0-200 (300) мм)					
Уголь каменный марки ДМСШО (0-25 мм)					
Уголь каменный марки ДОМСШ (0-40 мм)					
Уголь марки ДР					
Уголь марки ДР					
Уголь каменный марки ДР (0-200 (300) мм)					
ООО «Мир тепла» (бурый уголь)					
ЗБОМ, фракция 10–50 мм	4-7	-	21-23	0,3-0,8	44-48

Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии используются каменный уголь.

Котельные ООО «ТеплоРесурс» в качестве топлива используют каменный уголь, а котельные ООО «Мир тепла» – бурый уголь.

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

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

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 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 таблице 9.2.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 – Объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-1 АО "Каскад-Энерго"												
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"												
1	Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1, 2 (инв. №117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв. №117071)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	12168,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв. №118080, 118081, 117137, 117210, 119017, 115998, 117570, 117070, 117071, 117578, 117617, 117618, 000694)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	5095,96	10025,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бак-аккумулятор горячей воды БАГВ-1000 м3 (2 шт.)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)	31209,91	0,00	33756,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Кран автомобильный КС-55732-31 серии "Плюс", 25 тонн (1 шт.)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)	0,00	14721,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			36305,87	36915,16	33756,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЭСО не определена												
1	Строительство новой блочно- модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"	привлеченные средства (бюджетные средства)	0,00	0,00	81575,08	81575,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство новой блочно- модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"	привлеченные средства (бюджетные средства)	0,00	0,00	40337,68	40337,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Строительство новой блочно- модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"	привлеченные средства (бюджетные средства)	0,00	20885,10	20885,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №4												
1	Реконструкция котельной с заменой котлов	источник финансирования не определен	0,00	0,00	0,00	3000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №25												
1	Монтаж котлоагрегата № 6 КЕ-2514С	источник финансирования не определен	0,00	44940,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Монтаж котлоагрегата № 7 КЕ-2514С	источник финансирования не определен	0,00	0,00	49220,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №29												
1	Реконструкция котельной с заменой котла	источник не определен	0,00	0,00	1500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №30												
1	Реконструкция котельной с заменой котлов	источник не определен	0,00	0,00	0,00	3000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	65825,56	193518,36	127912,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			36305,87	102740,72	227275,00	127912,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.2.1 – Объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО-1 АО "Каскад-Энерго"											
	Проект " Строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
1	Строительство теплосети от т.А до Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., Д=57 мм, L=170 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	4041,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство теплосети от ТК-V-10-23 до Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н., Д=57 мм, L=350 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	9746,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1949,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баро- нин А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1949,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Строительство теплосети от т.А в районе гаражей до Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В., Д=108 мм, L=80 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	2366,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В., Д=57 мм, L=30 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	835,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер. Те- лефонный, 2/26, Стефанович А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	2052,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство теплосети от т.А от здания автомойки до Здание МВД, ул. С.Перовской, 59, Д=89 мм, L=30 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	1144,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Строительство теплосети от ТК-II-5-1 до Магазин автозапчастей, ул. Чапаева, 6, Самсо- нов С.В., Д=108 мм, L=140 м,	собственные средства ТСО (плата за подключение)	6639,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А., Д=32 мм, L=25 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	541,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Строительство теплосети от ТК-I-27.5 до Магазина, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет- 42", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	4503,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Строительство теплосети от ТК-I-56 до Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б, Д=108 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	4053,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Строительство теплосети от ТК-I-81 до Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н., Д=108 мм, L=500 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	22519,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	1351,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные средства ТСО (плата за подключение)	450,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р, Д=108 мм, L=190 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8107,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные средства ТСО (плата за подключение)	450,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривonos А.М., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	1897,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	14228,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Строительство теплосети от ТК-I-82 до Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	4951,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Перекладка для подключения жилого дома на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=259 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	23047,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Строительство теплосети от ТК-IV-A до Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А., Д=32 мм, L=130 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	2964,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Строительство теплосети от ТК-IV-12-6 до Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А., Д=32 мм, L=200 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	4331,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Строительство теплосети от ТК-IV-9-9 до АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В., Д=89 мм, L=280 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	11251,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Строительство теплосети ТК- V-10-32 до Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В., Д=108 мм, L=160 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	7206,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Строительство теплосети от ТК-II-10 до Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=108 мм, L=170 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8062,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=100 мм, L=170 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	7114,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Рабочая, 78, Ковалев П.В, Д=100 мм, L=150 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	6165,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Строительство т/с для подключения Жилой дом. ул.Павлодарского,17-1, Кисляк Е.П., Д=100 мм, L=130 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8536,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Павлодарского,17-2, Кисляк Е.П., Д=100 мм, L=180 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	5216,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Павлодарского,11а, Липунова Е.О , Д=100 мм, L=110 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8536,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Амурская,1, Чекин С.Ю., Д=100 мм, L=180 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	6639,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Правды, 28-1, Остапенко Д.А., Д=100 мм, L=140 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	5691,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Строительство т/с для подключения Жилой дом, ул.Правды, 28-2, Остапенко Д.А., Д=100 мм, L=120 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	4742,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Войкова, 34, Юдина О.А., Д=100 мм, L=100 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	6165,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Амурская,3, Рюттель Н.М., Д=100 мм, L=130 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8536,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Строительство т/с для подключения Жилой дом, пер.Брусничный, 14, Поспелова И.В., Д=100 мм, L=180 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	5216,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Строительство т/с для подключения Жилой дом, пер.Ангарский,1-1, Селезнева Г.А., Д=100 мм, L=110 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	8536,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул.Заречная, д.3, Маслов А.Г., Д=100 мм, L=180 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	6639,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул. Металлическая,90, Цветков С.С., Д=100 мм, L=140 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	4742,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Строительство т/с для подключения Жилой дом ул. Металлическая,90А, Слесаренко Т.А., Д=100 мм, L=100 м	собственные средства ТСО (плата за подключение)	5691,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проект " Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
1	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 28 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,08 м, трассы (18,08*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	499,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 1 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=33,72 м, трассы (33,72*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	585,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 48 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=39,39 м, трассы (39,39*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	1039,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 18 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	733,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 178, Ст20, Д=76 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	386,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Верный, 1 (отпайка), Ст20, Д=76 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	456,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 23 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	499,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 7 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	209,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 6 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	263,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	788,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 3 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	243,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 27, Ст20, Д=108 мм, L=84,31 м, трассы (84,31*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	1631,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 3, 3й ввод (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=81,68 м, трассы (81,68*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	596,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Желябова, 17 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=26,29 м, трассы (26,29*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	706,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Осб, 3 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,26 м, трассы (10,26*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	422,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 63 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=23,16 м, трассы (23,16*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Ленина, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,82 м, трассы (23,82*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	708,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Ломоносова, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,27 м, трассы (18,27*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	423,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Лазо, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	306,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 29 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	640,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (л. Лазо, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	265,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 4 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=41,41 м, трассы (41,41*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	850,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Желябова, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=52,41 м, трассы (52,41*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	1001,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Ватутина, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,30 м, трассы (18,30*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	456,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул.Камышинская, 11 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=22,00 м, трассы (22,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	594,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	1533,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 6а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=51,50 м, трассы (51,50*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	1111,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=29,00 м, трассы (29,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	813,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 113 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	265,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 15 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=75,73 м, трассы (75,73*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	1591,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 14 Ст20, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы 43,68*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	1552,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)А до (.)Б (прямой уч-к у маг. "Водолей")	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	3818,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)В до (.)Д (уч-к вверх по ул. им. С. Перовской) Ст20, Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	5674,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 20 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,42 м, трассы (10,42*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	254,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	390,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 36а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=4,9 м, трассы (4,9*2)											
36	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 32 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,37 м, трассы (5,37*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	239,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,67 м, трассы (8,67*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	337,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Вацетти, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	1007,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 219 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	258,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 3 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	310,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 52 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=7,91 м, трассы (7,91*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	305,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пр. Октябрьский, 1, (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=15,55 м, трассы (15,55*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	463,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 54, Ст20, Д=108 мм, L=40,00 м, трассы (40,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	900,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 31 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	924,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	5674,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=67,27 м, трассы (67,27*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	1475,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Солнечная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=44,17 м, трассы (44,17*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	983,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шоссейная, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=21,8 м, трассы (21,8*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	628,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	545,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 115 (отпайка) Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)											
50	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46м, трассы (27,46*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	438,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46м, трассы (27,46*2), 2в)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	395,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 30 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=20,03 м, трассы (20,03*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	443,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 9 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75мм, L=10,71 м, трассы (10,71*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	274,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 5 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,70 м, трассы (12,70*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	413,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 4 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=37,17 м, трассы (37,17*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	852,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 14 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=28,50 м, трассы (28,50*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	581,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=25,00 м, трассы (25,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	533,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ванцетти, 6 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,61 м, трассы (13,61*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	318,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 11 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	278,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 13 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 +мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	305,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 17 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	325,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 19 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	387,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=19,00 м, трассы (19,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	532,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
64	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 от ТК-IV-7-5, Ст20, Д=108 мм, L=100,00 м, трассы (100,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	1932,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	414,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V- 12-24 до ул. Тихая, 11, Ст20, Д=108 мм)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	5674,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шевченко, 1 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=62,47 м, трассы (62,47*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	1670,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=35,64 м, трассы (35,64*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	470,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,30 м, трассы (15,30*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	996,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=14,00 м, трассы (14,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	371,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Камышинская, 16 с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=21,00 м, трассы (21,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	303,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Пушкина, 2 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=43,41 м, трассы (43,41*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	873,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 7 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,25 м, трассы (23,25*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	565,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,95 м, трассы (5,95*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	513,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,00 м, трассы (18,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	515,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 19 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=46,10 м, трассы (46,10*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	1100,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Тихая, 2 до ул. Тихая, 6 Основная, Ст20, Д=133 мм, L=133,20 м, трассы (133,20*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	2774,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
78	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 10 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	403,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=30,00 м, трассы (30,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	711,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,00 м, трассы (13,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	313,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовская, 30 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	355,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=17,15 м, трассы (17,15*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	511,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=28,00 м, трассы (28,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	586,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 119 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	309,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 121 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	364,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	788,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 11 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=41,47 м, трассы (41,47*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	905,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	268,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 9а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,60 м, трассы (8,60*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	267,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Воронежский, 2 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=6,80 м, трассы (6,80*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	263,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 13 до ул. Лазо, 17, Ст20, Д=159 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	807,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
92	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 17 до ул. Лазо, 19, Ст20, Д=108 мм, L=66,00 м, трассы (66,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	807,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 2, Ст20, Д=108 мм, L=5,27 м, трассы (5,27*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	231,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 4, Ст20, Д=108 мм, L=4,13 м, трассы (4,13*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	161,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 9, Ст20, Д=108 мм, L=7,00 м, трассы (7,0*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	194,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 8, Ст20, Д=108 мм, L=4,09 м, трассы (4,09*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	160,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 47, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,00 м, трассы (12,00*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	222,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,11 м, трассы (15,11*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	481,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. 50 лет Октября, 10 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,52 м, трассы (16,52*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	499,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 13, Ст20, Д=89 мм, L=14,82 м, трассы (14,82*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	481,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Просвещение, 223, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=18,76 м, трассы (18,76*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	272,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=19,32 м, трассы (19,32*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	509,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Дзержинского, Ст20, Д=530 мм, L=600 м, трассы (600*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	5666,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 2 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	247,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (участок под центральной дорогой ул. им. 50 летия Октября, 14, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы)	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	1466,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
106	Реконструкция участка т/с ТК-II-2 - ТК-II-3, Д=10218,75 мм, L=56 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10218,75

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
107	Реконструкция участка т/с ТЭЦ т/м III Машзавод - переход диаметра, Д=7485,26 мм, L=54 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7485,26
108	Реконструкция участка т/с ТК-III-1а - ТК-III-2, Д=19960,7 мм, L=144 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19960,70
109	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-4 - (Т.)-III-5, Д=13282,49 мм, L=96 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13282,49
110	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-5 - (Т.)-III-6, Д=7748,12 мм, L=56 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7748,12
111	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-6 - переход диаметра, Д=968,51 мм, L=7 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	968,51
112	Реконструкция участка т/с переход диаметра - (Т.)-III-7, Д=14416,06 мм, L=104 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14416,06
113	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-7 - (Т.)-III-8, Д=9010,04 мм, L=65 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9010,04
114	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-18 - (Т.)-III-13-2, Д=15700,41 мм, L=170 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15700,41
115	Реконструкция участка т/с (Т.)-III-10 - (Т.III)-13-1, Д=36942,15 мм, L=400 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36942,15
116	Реконструкция участка т/с ТК-III-24 - ТК-III-24-1, Д=11604,67 мм, L=106 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11604,67
117	Реконструкция участка т/с ТК-III-25 - ТК-III-26, Д=6349,73 мм, L=58 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6349,73
118	Реконструкция участка т/с ТЭЦ т/м IV Совхоз - УТ ТЭЦ, Д=4150,78 мм, L=30 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4150,78
119	Реконструкция участка т/с УТ ТЭЦ - ТК-IV-1, Д=7609,76 мм, L=55 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7609,76
120	Реконструкция участка т/с ТК-IV-1 - ТК-IV-1а, Д=4980,93 мм, L=36 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4980,93
121	Реконструкция участка т/с ТК-IV-1а - ТК-IV-2, Д=4980,93 мм, L=36 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4980,93
122	Реконструкция участка т/с ТК-IV-15 - Т-IV-17, Д=27723,19 мм, L=200 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27723,19
123	Реконструкция участка т/с Т-IV-17 - ТК-IV-18, Д=23564,71 мм, L=170 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23564,71
124	Реконструкция участка т/с ТК-IV-18 - ТК-IV-19, Д=59604,85 мм, L=430 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59604,85
125	Реконструкция участка т/с ТК-IV-19 - ТК-IV-20, Д=15247,75 мм, L=110 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15247,75

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
126	Реконструкция участка т/с ТК-IV-15 - ТК-IV-16, Д=16252,18 мм, L=230 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16252,18
127	Реконструкция участка т/с ТК-IV-16 - ТК-IV-16-1, Д=11305,86 мм, L=160 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11305,86
128	Реконструкция участка т/с ТК-IV-16 - УУ, Д=11136,64 мм, L=125 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11136,64
129	Реконструкция участка т/с ТК-IV-16-1 - ТК-7, Д=2227,33 мм, L=25 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2227,33
130	Реконструкция участка т/с ТК-7 - ТК-8, Д=3930,17 мм, L=65 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3930,17
	ООО "НСК"											
131	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 29 (оптпика), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	амортизационные отчисления	386,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина 14 (отпайка) с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	амортизационные отчисления	581,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети и восстановлением благоустройства 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Желябова, 34 а Д=108мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	амортизационные отчисления	268,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Куйбышева, 47 с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=12,00м. трассы (12,00*2)	амортизационные отчисления	222,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135	Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду100мм на Ду150мм, и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу, с восстановлением благоустройства на участке 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 1 этап ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-9 до ул. Тихая, 2, Ст20, Д=159мм, L=165,3 м. трассы (165,3*2)	амортизационные отчисления	0,00	3474,38								
136	Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду100мм на Ду125мм, 130,2м (130,2*2) и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 2 этап г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-14-17 до ТК-V-14-24 ж/д ул.Тихая 6	амортизационные отчисления	3437,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137	Реконструкция трубопровода с заменой диаметра трубопровода с Ду76мм на Ду108мм,L-140,1 м и заменой существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, 3 этап от ж/д ул. Тихая 6 ТК-V-14-24 до ТК-V-14-33 ж/д ул.Тихая 11	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	3697,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=48,00м. трассы (48,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-V-14-1 до ж/д ул. Лазо 29	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	821,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
139	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470,	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	336,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-26 до ж/д ул. Лазо 11											
140	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-27 до ж/д ул. Лазо 13	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	364,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропиленс Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-26 до ж/д ул. Лазо 17	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=8,00м. трассы (8,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-22 до ж/д пер. Профессиональный 3	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	276,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-24 до ж/д пер. Профессиональный 7	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	250,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропиленс Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=23,16м. трассы (23,16*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-II-6-9 до ж/д ул. Куйбышева 63	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	386,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=8,00м. трассы (8,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-23 до ж/д пер. Профессиональный 5	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	168,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=12,7м. трассы (12,7*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-I-11а до ж/д ул. Электрический 5	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	314,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ТК-V-11-28 до ж/д ул. Им. 50 лет ВЛКСМ 3	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	353,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,71м. трассы (10,71*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-I-14 до ж/д ул. Электрический 9	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	342,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=15,00м. трассы (15,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-12-4 до ж/д ул. Матросова 119	амортизационные отчисления	369,42	0,00	0,00	0,00	0,00	369,42	0,00	0,00	0,00	0,00
150	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=20,00м. трассы (20,00*2) и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу 652470, Кемеровская область-Кузбасс г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-15-31 до ж/д ул. Лазо 19	амортизационные отчисления	483,98	0,00	0,00	0,00	0,00	483,98	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
151	Реконструкция тепловой сети заменой теплоизоляции с мин.маты на ППУ скорлупу, клиновой задвижки на шаровый кран и заменой трубы, Ст20, Д=133мм, L=130,00 м. трассы (130,00*2) с восстановлением благоустройства 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, от ТК-V-14-11 до ж/д ул. Лизы Чайкиной, 50 до ул. Просвещения, 201	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3070,71	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проект "Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств"											
1	приобретение автотранспортной техники (КАМАЗ-65115 самосвал)	амортизационные отчисления	2511,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Изготовление проектной документации а внедрение системы АСКУТЭ в ТК-V-2 ТЭЦ ЮЖНЫЙ	амортизационные отчисления	1296,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	приобретение вспомогательного оборудования (приобретение сверлильного станка) Промышленный сверлильный станок PROMA BZ-25D/400	амортизационные отчисления	210,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Дизельный винтовой компрессор Almos PDP 28-10 с шасси, Модель PDP 28-10	амортизационные отчисления	624,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Мотопомпа для грязной воды Wacker Nenson PT 6LS	амортизационные отчисления	601,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Сварочный дизельный генератор Denyo DLW-400ESW	амортизационные отчисления	639,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Накладной расходомер "Днепр-7" портативный	амортизационные отчисления	247,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Станок точнольно-шлифовальный ТШ-3.10 400*127*50	амортизационные отчисления	138,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Сварочный генератор двухпостовой DCW-480ESW DENYO	амортизационные отчисления	535,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Строительство Пункта учета тепла в ТК-V-2 ТЭЦ Южный р-он по ул. Сперовской	амортизационные отчисления	2970,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЕТО-2 ООО «ТеплоРесурс»											
	Проект " Строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
	Котельная №1											
1	Строительство т/с для подключения Здание прессования плитки (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Тульская, 9, Д=100 мм, L=200 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	9485,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №4											
2	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.), Д=89 мм, L=60 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	1665,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №8											
3	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1, Д=89 мм, L=200 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	5009,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	263,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2, Д=76 мм, L=70 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	1785,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №14											
5	Строительство т/с для подключения магазин (Калмыков Ю.А.), пгт. Рудничный, ул. Советская, 16, Д=100 мм, L=250 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	11856,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №15											
6	Строительство теплосети от ТК-10 до Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С., Д=32 мм, L=80 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	1824,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №16											
7	Строительство т/с для подключения Жилой дом (Искандарова К.О.) ул. Луговая, 2, Д=50 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	0,00	2253,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная №19											
8	Строительство т/с для подключения Нежилое помещение (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Деповская, 7, Д=70 мм, L=80 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	2040,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №23											
9	Строительство т/с для подключения Часть жилого дома (Бень В.А.) ул. Магистральная, 27 - 1, Д=32 мм, L=30 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	0,00	649,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Строительство т/с для подключения Строящийся объект - Жилой дом (Иванов А.Ю.) ул. Магистральная, 33а, Д=70 мм, L=90 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	0,00	2295,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Строительство т/с для подключения Жилой дом (Маковский Е.Г.) ул. Магистральная, 35а, Д=70 мм, L=30 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	0,00	765,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Строительство т/с для подключения магазин с техническими помещениями (ИП Геворгян Саргис Акопович) ул. Сосновая, 19а, Д=100 мм, L=140 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	6639,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В., Д=32 мм, L=100 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	2339,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Строительство теплосети от ТК-27 до Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П., Д=25 мм, L=20 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	405,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №25											
15	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 60, Д=108 мм, L=22 м, подз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	990,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-54 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=107,8 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	5760,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-55 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=43 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	2419,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 31, Д=133 мм, L=90 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	4270,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Строительство теплосети от Т-5/1 до ТК-40 для подключе- ния мкр Сосновый, Д=219 мм, L=248 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	15849,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Строительство теплосети от ТК-41 до Врезка на поликли- нику для подключения мкр Сосновый, Д=158 мм, L=40 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	2137,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 32, Д=89 мм, L=55 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	2098,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Строительство теплосети от ТК-53 до Т-2 для подключе- ния мкр Сосновый, Д=325 мм, L=1228,6 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	122887,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	строительство теплосети от ТК-26 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=247,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	20033,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Строительство теплосети от ТК-45 до ТК-47 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=111 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	5266,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Строительство теплосети от ТК-42 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=210,9 м, подз.кан	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	20454,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 33, Д=108 мм, L=5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	225,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 34, Д=158 мм, L=12 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	675,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Строительство теплосети от ТК-38 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=115,9 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	8875,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 35, Д=108 мм, L=30,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1446,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 36, Д=108 мм, L=13,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	640,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 37, Д=108 мм, L=7,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	371,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Строительство теплосети от ТК-34 до ТК-35 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=48,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	2848,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 38, Д=108 мм, L=34,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1708,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
34	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №39, Д=108 мм, L=7,7 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	381,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 40, Д=108 мм, L=25,8 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1333,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №41, Д=158 мм, L=25,4 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1557,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №42, Д=133 мм, L=62,4 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	3547,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Строительство теплосети жи- лой дом ул. Сосновая №43, Д=159 мм, L=47,6 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	3047,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 45, Д=108 мм, L=31,5 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	2221,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 44, Д=158 мм, L=34,7 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1699,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Строительство теплосети Д/сад на 330 мест №27, Д=108 мм, L=15,6 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	878,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Строительство теплосети Общественно-торговый центр №64, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	563,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Строительство теплосети Административно-деловой центр, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	563,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Строительство теплосети от Т-7 до ТК-7-1 для подклюе- ния мкр Сосновый, Д=159 мм, L=40 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	2250,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Строительство теплосети от ТК-7-1 до ТК-7-2 для под- ключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=85 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	4246,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Строительство теплосети Баня, прачечная, химчистка №25, Д=108 мм, L=66,1 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	3724,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Строительство теплосети от ТК-36 до ТК-37 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=24,3 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1442,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=108 мм, L=25 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	1408,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=133 мм, L=14 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	543,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Строительство т/с для подключения Административное здание (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 15, Д=100 мм, L=50 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	2371,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Строительство т/с для подключения Часть нежилого здания (ИП Арутюнян Григор Ишханович) ул. Мира, 29, Д=100 мм, L=120 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	5691,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Строительство теплосети от ТК-9 до Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С, Д=108 мм, L=150 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	7114,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Строительство теплосети от т.А до Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП", Д=108 мм, L=110 м, подз.кан.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	5216,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная №26											
54	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А., Д=57 мм, L=115 м, надз.	собственные средства ТСО (плата за подключение)	0,00	0,00	0,00	2879,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проект " Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
	Котельная №7	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
1	Реконструкция участка т/с Котельная №7 - ТК-1, Д=1186,33 мм, L=24 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1186,33
2	Реконструкция участка т/с ТК-1 - ТВ-1, Д=1925,01 мм, L=24 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1925,01

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Реконструкция участка т/с ТВ-1 - ТВ-2, Д=1844,8 мм, L=23 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1844,80
4	Реконструкция участка т/с ТВ-2 - ТВ-3, Д=1604,17 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1604,17
5	Реконструкция участка т/с ТВ-3 - ТВ-4, Д=4170,85 мм, L=52 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4170,85
6	Реконструкция участка т/с ТВ-4 - ТВ-5, Д=2406,26 мм, L=30 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2406,26
7	Реконструкция участка т/с ТВ-5 - Смена диаметра, Д=1203,13 мм, L=15 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1203,13
8	Реконструкция участка т/с Смена диаметра - ТВ-6, Д=1413,23 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1413,23
9	Реконструкция участка т/с ТВ-6 - ТВ-7, Д=2331,83 мм, L=33 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2331,83
10	Реконструкция участка т/с ТВ-7 - ТВ-8, Д=3250,44 мм, L=46 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3250,44
11	Реконструкция участка т/с ТВ-8 - ТВ-9, Д=692,02 мм, L=14 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	692,02
12	Реконструкция участка т/с ТВ-9 - ТК-11.0, Д=889,74 мм, L=18 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	889,74
13	Реконструкция участка т/с ТК-11.0 - ТК-11а, Д=4943,02 мм, L=100 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4943,02
14	Реконструкция участка т/с ТВ-10а - ТВ-11, Д=1878,35 мм, L=38 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1878,35
15	Реконструкция участка т/с ТВ-11 - ТВ-12, Д=988,6 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	988,60
16	Реконструкция участка т/с ТВ-12 - ТВ-13, Д=3707,27 мм, L=75 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3707,27
17	Реконструкция участка т/с З/А - ТВ-10, Д=5190,17 мм, L=105 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5190,17
18	Реконструкция участка т/с З/А - ТК-17, Д=1269,75 мм, L=21 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1269,75
19	Реконструкция участка т/с З/А - ТК-18, Д=3682,29 мм, L=50 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3682,29
	Котельная №8	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
20	Реконструкция участка т/с Котельная №8 - ТК-1, Д=1978,53 мм, L=28 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1978,53

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Реконструкция участка т/с ТК-1 - ТК-2, Д=5692,86 мм, L=52 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5692,86
22	Реконструкция участка т/с ТК-2 - ТК-3, Д=1482,91 мм, L=30 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1482,91
23	Реконструкция участка т/с ТК-3 - ТК-5, Д=4276,47 мм, L=48 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4276,47
24	Реконструкция участка т/с ТК-5 - ТК-6, Д=5701,96 мм, L=64 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5701,96
25	Реконструкция участка т/с ТК-6 - ТК-6а, Д=4632,84 мм, L=52 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4632,84
26	Реконструкция участка т/с ТК-6а - ТК-7, Д=1425,49 мм, L=16 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1425,49
27	Реконструкция участка т/с ТК-7 - ТК-8, Д=3563,72 мм, L=40 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3563,72
28	Реконструкция участка т/с ТК-8 - ТК-9, Д=659,29 мм, L=7,4 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	659,29
29	Реконструкция участка т/с ТК-8 - ТК-9, Д=3795,37 мм, L=42,6 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3795,37
30	Реконструкция участка т/с Котельная №8 - ТК-32, Д=6033,84 мм, L=135 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6033,84
31	Реконструкция участка т/с ТК-12.1 - ТК-16, Д=4022,56 мм, L=90 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4022,56
	Котельная №14	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
32	Реконструкция участка т/с Котельная №14 - УТ-1, Д=71248,59 мм, L=514 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71248,59
33	Реконструкция участка т/с УТ-1 - СК-2 ПНС, Д=146781,84 мм, L=1830 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146781,84
34	Реконструкция участка т/с СК-2 ПНС - ТК-1, Д=12882,31 мм, L=160,61 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12882,31
35	Реконструкция участка т/с ТК-1 - ТК-1/1, Д=21246,23 мм, L=180 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21246,23
36	Реконструкция участка т/с ТК-1/1 - ТК-2, Д=6846,01 мм, L=58 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6846,01
37	Реконструкция участка т/с ТК-2 - ТК-3, Д=28328,3 мм, L=240 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28328,30
38	Реконструкция участка т/с ТК-3 - ТК-4, Д=22072,47 мм, L=187 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22072,47

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39	Реконструкция участка т/с ТК-4 - ТК-5, Д=23606,92 мм, L=200 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23606,92
40	Реконструкция участка т/с ТК-5 - ТК-6, Д=9853,02 мм, L=90 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9853,02
41	Реконструкция участка т/с ТК-6 - ТК-7, Д=11136,64 мм, L=125 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11136,64
42	Реконструкция участка т/с ТК-7 - ТК-7/1, Д=4454,65 мм, L=50 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4454,65
43	Реконструкция участка т/с ТК-7/1 - ТК-8, Д=7127,45 мм, L=80 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7127,45
44	Реконструкция участка т/с ТК-8 - ТК-9, Д=5473,9 мм, L=50 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5473,90
45	Реконструкция участка т/с ТК-9 - ТК-10, Д=8909,31 мм, L=100 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8909,31
	Котельная №15	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
46	Реконструкция участка т/с Котельная №15 (отоп) - Котельная №15 выход, Д=89,09 мм, L=1 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,09
47	Реконструкция участка т/с Котельная №15 выход - ТК-2/1, Д=2672,79 мм, L=30 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2672,79
48	Реконструкция участка т/с ТК-2/1 - ТК-2/2, Д=5345,59 мм, L=60 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5345,59
49	Реконструкция участка т/с ТК-2/2 - ТК-2, Д=1461,13 мм, L=16,4 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,13
50	Реконструкция участка т/с ТК-2 - ТК-3/1, Д=1472,92 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1472,92
51	Реконструкция участка т/с ТК-3/1 - ТК-3, Д=1971,5 мм, L=26,77 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1971,50
52	Реконструкция участка т/с ТК-3 - ТК-5, Д=6105,24 мм, L=82,9 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6105,24
	Котельная №1	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
53	Реконструкция участка т/с Котельная №1 - УТ-1, Д=46931,2 мм, L=338,57 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46931,20
54	Реконструкция участка т/с УТ-1 - ТК-1, Д=6574,55 мм, L=47,43 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6574,55
55	Реконструкция участка т/с ТК-1 - ТК-2, Д=3326,78 мм, L=24 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3326,78

№	Мероприятие	Источник финансирования	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	Реконструкция участка т/с ТК-2 - ТК-3, Д=9544,83 мм, L=119 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9544,83
	Котельная №5	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
57	Реконструкция участка т/с Котельная №5 - ТУ, Д=893,9 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,90
58	Реконструкция участка т/с ТУ - -, Д=957,4 мм, L=13 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	957,40
59	Реконструкция участка т/с - - ТК-1, Д=1472,92 мм, L=20 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1472,92
	Котельная №20	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)										
60	Реконструкция участка т/с ТК-1 - Туб. санаторий, Д=2577,31 мм, L=75 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2577,31
61	Реконструкция участка т/с для обеспечения нормативной надежности ТК-1 - Туб. диспансер(Главный корпус), Д=4688,16 мм, L=129 м	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4688,16

Часть 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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Схемой теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия по АО "Каскад-Энерго" и ООО "НСК" предусмотрены утвержденными инвестиционными и концессионными программами предприятий и учтены в их долгосрочных тарифах и концессионных соглашениях. Их экономическая эффективность не оценивалась.

Значительная часть мероприятий по ООО "ТеплоРесурс" направлены не на повышение эффективности работы системы теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой:

- реконструкция котельных №№ 4, 7, 8, 25, 29, 30 ООО "ТеплоРесурс" – выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельных.

Прочие мероприятия выполняются для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Данные отсутствуют.

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

Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам

теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системах теплоснабжения муниципального образования схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлению администрации Анжеро-Судженского городского округа от 27.06.2025 г. № 675 статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- АО "Каскад-Энерго";
- ООО "ТеплоРесурс";
- ООО «Мир тепла».

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	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	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	АО "Каскад-Энерго"	источник, тепловые сети	1	АО "Каскад-Энерго"	Постановление
		ООО «НСК»	тепловые сети			
2	Котельная №1	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
3	Котельная №3	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
4	Котельная №4	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
5	Котельная №5	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
6	Котельная №6	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
7	Котельная №7	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
8	Котельная №8	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
9	Котельная №9	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
10	Котельная №10	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
11	Котельная №14	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
12	Котельная №15	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
13	Котельная №16	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
14	Котельная №18	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
15	Котельная №19	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
16	Котельная №20	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
17	Котельная №23	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
18	Котельная №24	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
19	Котельная №25	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
20	Котельная №26	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
21	Котельная №27	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
22	Котельная №29	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление
23	Котельная №30	ООО "ТеплоРесурс"	источник, тепловые сети	2	ООО "ТеплоРесурс"	Постановление

№ системы теплоснабжения	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
24	Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	ООО «Мир тепла»	источник, тепловые сети	3	ООО «Мир тепла»	Постановление
25	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	ООО «Мир тепла»	источник, тепловые сети	3	ООО «Мир тепла»	Постановление

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации

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 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО 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 ЕТО 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 ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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 и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	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 (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	170,0000	АО "Каскад-Энерго"	50,0	источник, тепловые сети	собственность / концессионное соглашение	2669,3974	не подавалась	1	АО "Каскад-Энерго"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		0,0000	ООО «НСК»	н/д	тепловые сети	собственность / -	3363,0066	не подавалась			
2	Котельная №1	20,3800	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	280,0318	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная №3	0,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	1,7270	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная №4	2,0000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	19,6262	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная №5	3,3000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	4,3960	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная №6	0,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	0,5781	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная №7	6,2000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	79,5208	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная №8	4,9500	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	69,7266	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная №9	0,5600	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	2,7856	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
10	Котельная №10	3,5000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	26,9163	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
11	Котельная №14	46,0000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	678,0010	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
12	Котельная №15	8,5000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	201,0307	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
13	Котельная №16	8,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	62,8772	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная №18	3,2400	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	37,4080	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	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 (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
15	Котельная №19	1,2000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	3,8985	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная №20	5,2000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	58,6348	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
17	Котельная №23	6,9900	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	114,9555	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
18	Котельная №24	3,0000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	49,0106	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
19	Котельная №25	41,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	2347,6840	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
20	Котельная №26	2,8000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	18,7298	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
21	Котельная №27	0,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	0,2983	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
22	Котельная №29	0,6000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	4,5283	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
23	Котельная №30	0,7000	ООО "ТеплоРесурс"	н/д	источник, тепловые сети	аренда / аренда	7,0048	не подавалась	2	ООО "ТеплоРесурс"	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
24	Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	0,6020	ООО «Мир тепла»	10,0	источник, тепловые сети	аренда / аренда	4,6497	не подавалась	3	ООО «Мир тепла»	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
25	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	0,7440	ООО «Мир тепла»	10,0	источник, тепловые сети	аренда / аренда	7,7723	не подавалась	3	ООО «Мир тепла»	п. 7 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании АСГО.

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	АО "Каскад-Энерго"	производство / передача
		ООО «НСК»	передача
2	Котельная №1	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
3	Котельная №3	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
4	Котельная №4	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
5	Котельная №5	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
6	Котельная №6	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
7	Котельная №7	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
8	Котельная №8	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
9	Котельная №9	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
10	Котельная №10	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
11	Котельная №14	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
12	Котельная №15	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
13	Котельная №16	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
14	Котельная №18	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
15	Котельная №19	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
16	Котельная №20	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
17	Котельная №23	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
18	Котельная №24	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
19	Котельная №25	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
20	Котельная №26	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
21	Котельная №27	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
22	Котельная №29	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
23	Котельная №30	ООО "ТеплоРесурс"	производство / передача
24	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	ООО «Мир тепла»	производство / передача
25	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	ООО «Мир тепла»	производство / передача

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии за счет подключения перспективных площадок нового строительства и переключения тепловых нагрузок с графическим представлением перспективных зон действия источников приведено в разделе 2.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Анжеро-Судженский ГО выявлены бесхозные тепловые сети, представленные в таблице ниже.

Таблица 12.1 - Бесхозные тепловые сети

№	Наименование объекта	Местонахождение	Диаметр, мм	Протяженность, м	Примечание
1	теплотрасса	ул. М.Горького 33/2, ТК-IV-9-8-1	100	40,0	поставлен на учет 12.08.2025, в суде
2	теплотрасса	ул. М.Горького 33/1, ТК-IV-9-8	100	8,0	поставлен на учет 13.08.2025, в суде
3	теплотрасса	ул. им. 137 Отдельной Стрелковой Бригады 13, ТК-IV-7-5	100	120,0	поставлен на учет 13.08.2025, в суде
4	теплотрасса	пер. Профессиональный, 4 от ТК-V-14-11	80	36,0	поставлен на учет 18.08.2025, в суде
5	теплотрасса	ул.Ванцетти 6, ТК-III-28	80	14,0	поставлен на учет 03.09.2025, в суде
6	теплотрасса	ответвление теплотрассы в направлении пер. Кубанского, от Т(.-) IV-19 до Т(.-)IV-19-1	100	9,0	поставлен на учет 23.10.2025, в суде

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

Часть 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

По состоянию на 2026 г. Анжеро-Судженский городской округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа, используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций 2022-2031 годы". Газификация АСГО указанной программой не предусмотрена, вследствие чего, данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории муниципального образования магистральный газ отсутствует.

Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии

источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Выбор основного топлива источников теплоснабжения АСГО остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

"Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Существующие и перспективные источники тепловой энергии, а также мероприятия по их реконструкции и модернизации полностью обеспечены электрической мощностью, согласно СиПР ЭКО.

Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

"Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Существующие и перспективные источники тепловой энергии, а также мероприятия по их реконструкции и модернизации полностью обеспечены электрической мощностью, согласно СиПР ЭКО.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В связи с корректировкой перечня объектов жилья и СКБ, подлежащих вводу в

эксплуатацию, предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В связи с корректировкой перечня объектов жилья и СКБ, подлежащих вводу в эксплуатацию, предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>												
1	АО "Каскад-Энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «НСК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО «Мир тепла»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>												
1	АО "Каскад-Энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Мир тепла»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i>												
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии												
АО "Каскад-Энерго"												
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	180,4	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5
Итого по муниципальному образованию		180,4	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5
Котельные(некомбинированная выработка)												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "ТеплоРесурс"												
1	Котельная №1	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225	246,1225
2	Котельная №3	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957	294,9957
3	Котельная №4	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134	296,9134
4	Котельная №5	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680	238,5680
5	Котельная №6	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211	450,3211
6	Котельная №7	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971	309,2971
7	Котельная №8	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989	272,3989
8	Котельная №9	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437	421,4437
9	Котельная №10	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546	201,2546
10	Котельная №14	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216	282,5216
11	Котельная №15	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543	337,6543
12	Котельная №16	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723	276,6723
13	Котельная №18	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243	232,6243
14	Котельная №19	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733	338,4733
15	Котельная №20	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618	181,7618
16	Котельная №23	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894	274,9894
17	Котельная №24	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124	217,3124
18	Котельная №25	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479	238,6479
19	Котельная №26	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318	282,7318
20	Котельная №27	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524	270,6524
21	Котельная №29	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695	151,1695
22	Котельная №30	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785	594,1785
Итого по: ООО "ТеплоРесурс"		291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956	291,3956
ООО «Мир тепла»												
23	Блочно- модульная котельная КМТ- 900 ЗПрА	217,5953	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	217,5957	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Итого по: ООО «Мир тепла»		217,5955	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Итого по муниципальному образованию		229,25	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>												
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"												
1	АО "Каскад-Энерго"	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
	ООО «НСК»	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
Итого по ТЭЦ АО «Каскад-Энерго»		1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
ООО "ТеплоРесурс"												
2	Котельная №1	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833	3,8833
3	Котельная №3	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829	2,9829
4	Котельная №4	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816	3,2816
5	Котельная №5	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196	2,9196
6	Котельная №6	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917	1,6917
7	Котельная №7	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319	2,6319
8	Котельная №8	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874	4,0874
9	Котельная №9	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498	2,8498
10	Котельная №10	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332	12,2332
11	Котельная №14	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700	2,6700
12	Котельная №15	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628	1,0628
13	Котельная №16	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331	2,0331
14	Котельная №18	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546	5,6546
15	Котельная №19	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635	2,7635
16	Котельная №20	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385	6,9385

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №23	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764	3,8764
18	Котельная №24	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715	6,4715
19	Котельная №25	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334	2,1334
20	Котельная №26	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905	4,9905
21	Котельная №27	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121	31,6121
22	Котельная №29	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042	5,3042
23	Котельная №30	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048	2,7048
Итого по: ООО "ТеплоРесурс"		5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
ООО «Мир тепла»												
24	Блочно- модульная котельная КМТ- 900 ЗПрА	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981	1,5981
25	Блочно- модульная котельная КМТ- 1200 ЗПрА	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868	2,2868
Итого по: ООО «Мир тепла»		3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849	3,8849
Итого по муниципальному образованию		120,4398	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275	120,4275
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.												
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии												
АО "Каскад-Энерго"												
1	ТЭЦ АО "Каскад- Энерго"	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600
Итого по муниципальному образованию		89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600	89,3600
Котельные(некомбинированная выработка)												
ООО "ТеплоРесурс"												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №1	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155	70,7155
2	Котельная №3	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500	73,2500
3	Котельная №4	66,1425	66,1425	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925	68,2925
4	Котельная №5	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727	21,7727
5	Котельная №6	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833	14,6833
6	Котельная №7	78,5579	78,5579	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869	78,6869
7	Котельная №8	76,3857	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422	78,0422
8	Котельная №9	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571	50,9571
9	Котельная №10	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749	41,3749
10	Котельная №14	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948	32,3948
11	Котельная №15	36,6506	36,6506	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212	36,9212
12	Котельная №16	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684	47,3684
13	Котельная №18	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071	83,3071
14	Котельная №19	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167	19,2167
15	Котельная №20	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121	57,7121
16	Котельная №23	73,3378	73,5524	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671	73,8671
17	Котельная №24	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270	50,4270
18	Котельная №25	86,6618	89,1449	92,0584	93,9454	95,6690	98,8781	101,3517	101,3517	101,3517	101,3517	101,3517
19	Котельная №26	55,4068	55,4068	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782	55,4782
20	Котельная №27	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833	28,8833
21	Котельная №29	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367	217,5367
22	Котельная №30	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657	79,8657
Итого по: ООО "ТеплоРесурс"		61,9367	62,1347	62,4005	62,4863	62,5647	62,7105	62,8230	62,8230	62,8230	62,8230	62,8230
ООО «Мир тепла»												
23	Блочно- модульная котельная КМТ- 900 ЗПрА	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618	21,0618
24	Блочно- модульная	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000	22,5000

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котельная КМТ-1200 ЗПрА											
Итого по: ООО «Мир тепла»		21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809	21,7809
Итого по муниципальному образованию		58,5904	58,7718	59,0156	59,0942	59,1660	59,2997	59,4028	59,4028	59,4028	59,4028	59,4028
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>												
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии												
АО "Каскад-Энерго"												
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	192,2071	190,6124	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244
Итого по муниципальному образованию		192,2071	190,6124	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244	188,7244
Котельные(некомбинированная выработка)												
ООО "ТеплоРесурс"												
1	Котельная №1	122,0734	122,0734	122,0734	122,0734	116,8685	116,8685	116,8685	116,8685	116,8685	116,8685	116,8685
2	Котельная №3	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781	58,2781
3	Котельная №4	200,0818	200,0818	200,0818	200,0818	142,0168	142,0168	142,0168	142,0168	142,0168	142,0168	142,0168
4	Котельная №5	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940	82,4940
5	Котельная №6	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966	156,8966
6	Котельная №7	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429	147,1429
7	Котельная №8	220,4072	220,4072	220,4072	220,4072	199,3766	199,3766	199,3766	199,3766	199,3766	199,3766	199,3766
8	Котельная №9	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231	195,6231
9	Котельная №10	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980	244,6980
10	Котельная №14	350,4534	350,4534	350,4534	345,0210	345,0210	345,0210	345,0210	345,0210	345,0210	345,0210	345,0210
11	Котельная №15	650,2433	650,2433	650,2433	638,6843	638,6843	638,6843	638,6843	638,6843	638,6843	638,6843	638,6843
12	Котельная №16	160,8381	160,8381	160,8381	160,8381	160,8381	159,7871	159,7871	159,7871	159,7871	159,7871	159,7871
13	Котельная №18	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195	203,3195
14	Котельная №19	274,0870	274,0870	274,0870	274,0870	146,3635	146,3635	146,3635	146,3635	146,3635	146,3635	146,3635

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная №20	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308	358,2308
16	Котельная №23	212,6801	210,9357	210,9357	203,6700	202,7507	199,1551	199,1551	199,1551	199,1551	199,1551	199,1551
17	Котельная №24	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362	810,3362
18	Котельная №25	303,0240	303,0240	198,2008	190,9094	186,8836	186,8836	186,8836	186,8836	186,8836	186,8836	186,8836
19	Котельная №26	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501	141,9501
20	Котельная №27	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083	53,4083
21	Котельная №29	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578	70,5578
22	Котельная №30	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632	292,6632
Итого по: ООО "ТеплоРесурс"		241,3403	241,2610	236,4963	235,0623	225,2001	224,9889	224,9889	224,9889	224,9889	224,9889	224,9889
ООО «Мир тепла»												
23	Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069	506,6069
24	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748	314,1748
Итого по: ООО «Мир тепла»		410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908	410,3908
Итого по муниципальному образованию		255,4279	255,3552	250,9875	249,6730	240,6326	240,4390	240,4390	240,4390	240,4390	240,4390	240,4390
<i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i>												
В целом по муниципальному образованию		50,9542	51,2376	47,6903	46,5933	45,8116	45,2076	45,2076	45,2076	45,2076	45,2076	45,2076
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гц.т/(кВт·ч)</i>												
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	В целом по муниципальному образованию	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>												
АО "Каскад-Энерго"												
1	ТЭЦ АО "Каскад- Энерго"	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9
ООО "ТеплоРесурс"												
2	Котельная №1	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9
3	Котельная №3	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0
4	Котельная №4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4
5	Котельная №5	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0	73,0
6	Котельная №6	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
7	Котельная №7	53,9	54,9	55,9	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9
8	Котельная №8	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0
9	Котельная №9	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
10	Котельная №10	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0
11	Котельная №14	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2	43,2	44,2
12	Котельная №15	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4
13	Котельная №16	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
14	Котельная №18	51,2	52,2	53,2	54,2	55,2	56,2	57,2	58,2	59,2	60,2	61,2
15	Котельная №19	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7
16	Котельная №20	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9
17	Котельная №23	51,8	52,8	53,8	54,8	55,8	56,8	57,8	58,8	59,8	60,8	61,8
18	Котельная №24	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8
19	Котельная №25	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7
20	Котельная №26	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7
21	Котельная №27	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
22	Котельная №29	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3	51,3	52,3	53,3	54,3
23	Котельная №30	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Мир тепла»												
24	Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0
25	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0
<i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i>												
АО "Каскад-Энерго"/ ООО «НСК»												
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,00	0,007	0,008	0,007	0,006	0,034	0,002	0,00	0,00	0,00	0,096
ООО "ТеплоРесурс"												
2	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,238
3	Котельная №3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,308
6	Котельная №6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,545
8	Котельная №8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,363
9	Котельная №9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,611
12	Котельная №15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,054
13	Котельная №16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная №18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная №19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная №20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,055

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная №25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная №27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная №30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Мир тепла»												
24	Блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 ЗПрА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i>												
АО «Каскад-Энерго»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Тепло-ресурс»		0,00	0,00	7,05	7,66	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Мир тепла»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В целом по муниципальному образованию		0,00	0,00	2,05	2,22	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

На территории муниципального образования не зафиксированы факты нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствуют применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 15.1.1 - 15.1.4.

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблицах 15.1.1 - 15.1.4.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблицах 15.1.1 - 15.1.4.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления АО «Каскад-Энерго»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электрическая мощность											
1.1	Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
1.2	Располагаемая электрическая мощность	МВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Электрическая энергия											
2.1	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт- ч	29,46	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58
2.2	Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт- ч	12,81	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
2.3	Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт- ч	16,65	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
2.3.1	на производство электрической энергии	тыс. МВт- ч	1,58	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
2.3.2	то же, в % к выработке электроэнергии	%	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2.3.3	на производство тепловой энергии	тыс. МВт- ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
2.3.4	то же, кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	55,2	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
2.4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. МВт- ч	7,35	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
2.4.1	то же, в % к отпуску шин	%	57,4	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
2.5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	тыс. МВт- ч										
2.5.1	то же, в % к отпуску шин	%										
2.6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	тыс. МВт- ч	5,46	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
3	Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии											
3.1	УРУТ на производство электроэнергии	г/кВтч	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00	1 652,00
3.2	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. т.у.т	21,16	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28
4	Тепловая мощность и тепловая нагрузка	Гкал/ч										
4.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
4.2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
4.3	Собственные нужды источника	Гкал/ч	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.4	Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
4.5	Подключенная нагрузка (договорная), в том числе:	Гкал/ч	116,246	118,03	118,03	118,03	118,03	118,03	118,03	118,03	118,03	118,03
4.5.1	отопление и вентиляция	Гкал/ч	88,368	90,147	90,147	90,147	90,147	90,147	90,147	90,147	90,147	90,147
4.5.2	ГВС	Гкал/ч	27,878	27,883	27,883	27,883	27,883	27,883	27,883	27,883	27,883	27,883
4.5.3	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,08	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19
4.7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11
5	Тепловая энергия											
5.1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	272,836	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766	271,74766
5.2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	16,224	16,175	16,175	16,175	16,175	16,175	16,175	16,175	16,175	16,175
5.2.1	то же, в % к отпуску теплоэнергии	%	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
5.3	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	256,612	255,573	255,573	255,573	255,573	255,573	255,573	255,573	255,573	255,573
5.4	УРУТ на производство тепловой энергии	кг.у.т/Г кал	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5
5.5	УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Г кал	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5
5.6	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	%	69,9	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
5.7	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661
5.8	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	239,951	238,912	238,912	238,912	238,912	238,912	238,912	238,912	238,912	238,912
6	Расход условного топлива топлива (уголь), всего, в т.ч.:	тыс. тут	70,41	70,33	70,33	70,33	70,33	70,33	70,33	70,33	70,33	70,33
6.1	на производство электроэнергии	тыс. тут	21,16	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28	21,28
6.1.1	угля	тыс. тут	21,162	21,278	21,278	21,278	21,278	21,278	21,278	21,278	21,278	21,278
6.1.2	природного газа	тыс. тут										
6.1.3	мазута	тыс. тут										
6.2	на производство тепловой энергии	тыс. тут	49,25	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05
6.2.1	угля	тыс. тут	49,247	49,050	49,050	49,050	49,050	49,050	49,050	49,050	49,050	49,050
6.2.2	природного газа	тыс. тут										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2.3	мазута	тыс. тут										
6.3	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии	%	69,9	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		275 445,61	245 263,48								
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	237157,480	205 475,900								
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.										
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.										
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	237157,480	205 475,900								
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2927,840	2 799,320								
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	35360,290	36 988,260								
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
9	1.6. Расходы на стоки	тыс. руб.										
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	219 330,91	225 584,34								
10	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	12768,860	13 129,52								
11	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	30344,350	31 206,59								
12	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	153149,590	157 578,32								
13	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производ- ственного характера	тыс. руб.	14060,240	14 442,34								
14	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	8576,510	8 784,00								
15	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	37,730	38,81								
16	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	264,240	271,71								
17	2.8. Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.		0,00								
18	2.9. Другие расходы	тыс. руб.	129,390	133,05								
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	78 930,40	81 381,19								
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	5323,000	0,000								

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.		0,000								
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.										
22	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	1 220,06	2741,440								
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	275,320	349,840								
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	131,520	135,190								
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	813,220	2256,410								
26	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46373,700	47714,720								
27	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	382,990	55,490								
28	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	21745,280	28107,480								
29	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-									
30	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты по ним	тыс. руб.	-									
31	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	3885,370	2762,060								
32	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-									
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	11656,12	11048,240								
33	- социальные выплаты	тыс. руб.	760,44									
34	- инвестпрограмма	тыс. руб.	10895,68	11048,240								
35	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-									
36	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13221,950	13528,670								
37	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-									
38	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	тыс. руб.	120213,250									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов											
39	8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), под-	тыс. руб.	-									
	лежащая учету в НВВ											
40	9. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-6679,130									
41	10. Экономически обоснованные расходы, не учтенные в связи с ограничением изменения	тыс. руб.	-									
	размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги											
42	11. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №	тыс. руб.	- 137734,980	30800,000								
	190-ФЗ " О теплоснабжении"											
43	12. ИТОГО необходимая валовая выручка (с коллекторов)	тыс. руб.	574 384,13	607 605,92								
44	Тариф с инвестиционной составляющей (в прогнозных ценах)	руб. /Гкал	2 407,18									
45	Темп роста тарифа среднегодовой	%	10,00%									
46	Источники финансирования											
47	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-									
48	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-									
49	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-									
50	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-									
51	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-									
52	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-									
53	- возвратный НДС	тыс. руб.	-									
54	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-									
55	Привлеченные средства	тыс. руб.	-									
56	- кредиты	тыс. руб.	-									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
57	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-									
58	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.										
59	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-									
60	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-									
61	- из прибыли	тыс. руб.	-									
62	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-									
63	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-									
64	Начисленные проценты	тыс. руб.	-									
65	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-									
66	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-									

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Тепло-Ресурс»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ООО "ТеплоРесурс"											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	169,8									
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч										
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч										
1.3.	Модернизация	Гкал/ч										
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет										
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	169,9									
4	Собственные нужды	Гкал/ч										
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч										
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч										
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч										
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2.	ГВС	Гкал/ч										
7.3.	пар											
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч										
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч										
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%										
	Тепловая энергия											
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал										
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал										
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал										
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал										
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%										
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал										
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т.у.т.										
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал										
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%										
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал										
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%										
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%										
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.										
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.										
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.										
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.										
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.										
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.										
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.										
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.										
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.										
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.										
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.										
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.										
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.										
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.										
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.										
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.										
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.										
22	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.										
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.										
27	- водный налог	тыс. руб.										
28	- услуги банка	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.										
30	- прочие	тыс. руб.										
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.										
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.										
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.										
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.										
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.										
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.										
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.										
38	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда											
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	- социальные выплаты	тыс. руб.										
40	- инвестпрограмма	тыс. руб.										
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.										
42	5. Предпринимательская прибыль	тыс. руб.										
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.										
44	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.										
45	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.										
47	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.										
48	Тариф с инвестиционной составляющей	руб. /Гкал										
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%										
50	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал										
51	Источники финансирования											
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.										
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.										
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.										
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.										
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.										
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.										
58	- возвратный НДС	тыс. руб.										
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.										
60	Привлеченные средства	тыс. руб.										
61	- кредиты	тыс. руб.										
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.										
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.										
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.										
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.										
66	- из прибыли	тыс. руб.										
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.										
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.										
69	Начисленные проценты	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.										
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.										

Таблица 15.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Мир тепла»»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	пар		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
	Тепловая энергия											
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		5851,000									
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	4726,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.										
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.										
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	4726									
5	1.1.3. Расходы на электрическую энергию на электростанцию	тыс. руб.										
6	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1096									
7	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
8	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	29									
9	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
10	Расходы на создание запасов топлива	тыс. руб.										
11	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3722,000									
12	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	264,00									
13	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	109,00									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2706,00									
15	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	489,00									
16	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	9,00									
17	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00									
18	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	28,00									
	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00									
19	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	117,00									
20	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	0,00									
21	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3505,000									
22	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.										
23	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	2752,000									
24	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.										
25	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.										
27	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
28	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	- налог на имущество организаций	тыс. руб.										
30	- водный налог	тыс. руб.										
31	- услуги банка	тыс. руб.										
32	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.										
33	- прочие	тыс. руб.										
34	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	753,000									
35	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.										
36	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.										
37	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.										
39	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.										
40	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.										
41	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда											
42	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.										
43	- социальные выплаты	тыс. руб.										
44	- инвестпрограмма	тыс. руб.										
45	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.										
46	5. Предпринимательская прибыль	тыс. руб.										
47	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.										
48	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-137,000									
49	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.										
50	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.										
51	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков		-99,000									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы											
52	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	12842,000									
53	Тариф с инвестиционной составляющей	руб. /Гкал	4335,580									
54	Темп роста тарифа среднегодовой	%	2,531									
55	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал										
56	Источники финансирования											
57	Потребности в инвестициях	тыс. руб.										
58	То же накопленным итогом	тыс. руб.										
59	Собственные источник финансирования	тыс. руб.										
60	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.										
61	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.										
62	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.										
63	- возвратный НДС	тыс. руб.										
64	Дефицит собственных средств	тыс. руб.										
65	Привлеченные средства	тыс. руб.										
66	- кредиты	тыс. руб.										
67	- бюджетное финансирование	тыс. руб.										
68	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.										
69	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.										
70	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.										
71	- из прибыли	тыс. руб.										
72	- из амортизации по проекту	тыс. руб.										
73	- средства возвратного НДС	тыс. руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
72	Начисленные проценты	тыс. руб.										
73	Выплаты из тарифа	тыс. руб.										
73	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.										

Таблица 15.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «НСК

Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Передача тепловой энергии											
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал										
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
Тоже в %	%	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.										
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	19,33	388,46	407,88	428,27	449,69	472,17	495,78	520,57	546,60	573,93
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.	0,00									
Расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб.										
Потери холодной воды на нужды ГВС	тыс. руб.										
Услуги производственного характера	тыс. руб.	9727,99	14379,83	15098,83	15853,77	16646,45	17478,78	18352,72	19270,35	20233,87	21245,56

Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.	0,00	2124,56	2230,79	2342,33	2459,45	2582,42	2711,54	2847,12	2989,48	3138,95
Услуги водоснабжения	тыс. руб.										
Покупная энергия	тыс. руб.	59180,79	52842,04	55484,15	58258,35	61171,27	64229,83	67441,33	70813,39	74354,06	78071,77
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	59180,79	52842,04	55484,15	58258,35	61171,27	64229,83	67441,33	70813,39	74354,06	78071,77
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	3,66	2,96	3,11	3,27	3,43	3,60	3,78	3,97	4,17	4,38
Тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	59177,13	52839,08	55481,03	58255,09	61167,84	64226,23	67437,54	70809,42	74349,89	78067,39
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.										
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.										
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.										
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2054,59	4998,48	5248,41	5510,83	5786,37	6075,69	6379,47	6698,44	7033,37	7385,03
Страховые взносы	тыс. руб.	620,49	1509,54	1585,02	1664,27	1747,48	1834,86	1926,60	2022,93	2124,08	2230,28
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	11235,28	4524,38	3437,75	3697,35	3999,03	3924,11	4081,07	4244,32	4414,09	4590,65
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.	11235,28	15778,49	3437,75	3697,35	3999,03	3924,11	4081,07	4244,32	4414,09	4590,65
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1701,72	2813,65	2954,33	3102,05	3257,15	3420,01	3591,01	3770,56	3959,09	4157,04
аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.										
Прибыль, всего	тыс. руб.	1268,15	1602,03	1682,13	1766,24	1854,55	1947,27	2044,64	2146,87	2254,21	2366,92
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.										
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.										
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.										
налоги	тыс. руб.										

Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
На прочие цели	тыс. руб.	1268,15	1602,03	1682,13	1766,24	1854,55	1947,27	2044,64	2146,87	2254,21	2366,92
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	-10758,37	-2955,06	-2354,27	-2354,27	-2354,27	-2354,27				
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	75049,97	80103,35	83544,22	87926,85	92557,72	97028,45	104312,61	109487,43	114919,36	120621,19
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	4637,56	11485,78	24625,43	25974,42	27390,85	28878,11	32793,99	34433,69	36155,38	37963,15
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	59177,13	52839,08	55481,03	58255,09	61167,84	64226,23	67437,54	70809,42	74349,89	78067,39
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	11235,28	15778,49	3437,75	3697,35	3999,03	3924,11	4081,07	4244,32	4414,09	4590,65
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	75049,97	80103,35	83544,22	87926,85	92557,72	97028,45	104312,61	109487,43	114919,36	120621,19
Однотарифный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	480,23	512,57	534,59	562,63	592,26	620,87	667,48	700,59	735,35	771,84
Однотарифный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	480,23	512,57	534,59	562,63	592,26	620,87	667,48	700,59	735,35	771,84