

**Схема теплоснабжения Копейского городского округа на период с 2014  
до 2029 года (актуализация на 2024 год)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**



**Копейск, 2023**

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	7
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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 (далее - этапы) .....	9
1.1.1. Базовые площади строительных фондов.....	9
1.1.2. Приросты площади строительных фондов .....	12
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	15
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности .....	15
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии ...	18
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя.....	21
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	21
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу .....	21
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	24
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	24
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	24
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	26
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	26
2.3. 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 .....	26
2.4. 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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	63
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения .....	63
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	67

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	68
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	82
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА .....	82
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города .....	82
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	92
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	92
5.1.1 Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок .....	92
5.1.2 Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок .....	92
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	92
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	94
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	103
5.5 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.....	103
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	103
5.7 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 .....	105

5.8	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 .....	105
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	105
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	105
6	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....	108
	Общие положения .....	108
6.1	Предложения по строительству и реконструкции 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). .....	109
6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	110
6.3.1	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	110
6.3.2	Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	115
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	116
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ..	116
6.5	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	119
6.6	Строительство и реконструкция насосных станций.....	141
6.7	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	145
7	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	146
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	146
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства	

индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	146
<b>8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....</b>	<b>147</b>
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	147
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	210
8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	212
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	212
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	213
<b>9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ .....</b>	<b>213</b>
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	213
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	221
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	250
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	250
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	250
9.5.1 Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №1 .....	252
9.5.2 Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №2	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.3 Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №3	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.4 Оценка эффективности инвестиций в зоне ЕТО №4	Ошибка! Закладка не определена.
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	254
<b>10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....</b>	<b>255</b>
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	255
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ....	258

10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией .....	260
10.3.1	Порядок определения ЕТО .....	260
10.3.2	Критерии определения ЕТО .....	260
10.3.3	Обязанности ЕТО .....	261
10.3.4	Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО .....	261
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	265
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	265
11	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	271
12	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....	272
13	СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	275
13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	275
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	275
13.3	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 .....	275
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	275
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .....	275
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	275
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, 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 .....	276
14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....	276
15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....	277

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 - Зоны основных теплоисточников.....	25
Рисунок 5.1 – Сущестующее положение.....	93
Рисунок 5.2 – Мероприятия по переключению нагрузок котельных №№ 9, 17, 19, 23 на Районную котельную .....	94
Рисунок 5.3 – Газопоршневая электростанция.....	104
Рисунок 6.1 – Ситуационный план.....	117
Рисунок 10.1 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии (рисунок П1.1 МУ).....	259
Рисунок 11.1 – Сущестующее положение .....	271
Рисунок 11.2 – Мероприятия по переключению нагрузок котельных №№ 9, 17, 19, 23 на Районную котельную .....	272
Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 .....	277
Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 .....	277
Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 .....	278
Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	278
Рисунок 15.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	278
Рисунок 15.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	279
Рисунок 15.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	279
Рисунок 15.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	279
Рисунок 15.9 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	280
Рисунок 15.10 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	280
Рисунок 15.11 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	280
Рисунок 15.12 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	281
Рисунок 15.13 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 .....	281
Рисунок 15.14 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 .....	281
Рисунок 15.15 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 .....	282
Рисунок 15.16 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 .....	282

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ).....	10
Таблица 1.2 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку + известные объекты и зоны теплоснабжения на отдаленную перспективу (таблица П33.2 МУ) .....	13
Таблица 1.3 - Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей, принятые для инвестиционного планирования.....	16

Таблица 1.4 -Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	19
Таблица 1.5 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения .....	22
Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица ПЗ4.2 МУ) .....	27
Таблица 2.2 – Радиус эффективного теплоснабжения .....	65
Таблица 3.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО на 2018-2033 гг. (ПЗ5.5).....	69
Таблица 4.1 – График реализации мероприятий по реконструкции котельных (стоимости указаны в ценах на год реализации, без НДС), тыс. руб. ....	84
Таблица 5.1 – График реализации мероприятий по реконструкции котельных (стоимости указаны в ценах на год реализации, без НДС), тыс. руб. ....	96
Таблица 5.2 – Основные характеристики .....	104
Таблица 5.3 - Выработка электроэнергии в России на базе ВИЭ, млн. кВт. ч .....	106
Таблица 5.4 - Экспертная оценка потенциала НВИЭ в Челябинской области .....	106
Таблица 6.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей).....	111
Таблица 6.2 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ).....	118
Таблица 6.3 – Реконструкция тепловых сетей с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	120
Таблица 6.4 – Реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.....	142
Таблица 8.1 - Базовые и перспективные топливные балансы по котельным .....	148
Таблица 8.2 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	210
Таблица 9.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) .....	214
Таблица 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) .....	222
Таблица 9.3 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	256
Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	262
Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	266



# **1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

## **1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты 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 (далее - этапы)**

### **1.1.1. Базовые площади строительных фондов**

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице ниже. Информация принята согласно следующим данным Федеральной службы государственной статистики. Ключевые показатели представлены на рисунке ниже.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома, индивидуальное жилищное строительство также активно развивается.

К окончанию 2022 г. уровень жилищной обеспеченности превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на (17,8 кв. м общей площади на человека).

В соответствии с п. 71 и 72, а также в соответствии с Приложением 24.1 МУ, составлена расширенная таблица ретроспективных показателей по изменению строительных фондов муниципального образования.

**Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ)**

Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>1. Численность постоянного населения (учтено в Схеме теплоснабжения), тыс. чел. (к окончанию года)</b>	17,3	17,6	17,5	17,7	17,5	17,3	17,3	17,1	17,0	18,2
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	31,4	31,8	32,9	33,3	34,2	35,3	35,8	36,8	37,9	35,8
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью (учтено в Схеме теплоснабжения), м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	25,9	26,1	27,0	27,3	28,0	28,9	29,4	30,2	31,1	29,5
<b>2. Площадь территории городского округа, га</b>	35576	35576	35576	35576	35576	35576	35576	35576	35576	35576
<b>3. Застроенные территории (га), в том числе</b>	6070	6105	6209	6343	6425	6497	6569	6641	6716	6797
3.1. Территории жилой застройки, га	4923	4966	5085	5241	5338	5423	5510	5600	5696	5799
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	4398	4413	4501	4603	4661	4714	4756	4785	4813	4841
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	525	554	585	638	676	709	755	816	882	958
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
<b>4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе</b>										
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	880,2	885,3	900,4	919,7	931,6	942,1	952,6	963,0	973,9	985,6
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	5,0	15,1	19,4	11,9	10,5	10,5	10,4	10,9	11,7	10,8
4.2.1. Новое строительство, в том числе	5,0	15,1	19,4	11,9	10,5	10,5	10,4	10,9	11,7	10,8
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	2,0	11,8	13,7	7,8	7,1	5,6	3,9	3,8	3,7	4,8
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	3,1	3,3	5,6	4,1	3,4	4,9	6,5	7,1	8,0	6,0
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	885,3	900,4	919,7	931,6	942,1	952,6	963,0	973,9	985,6	996,4
<b>5. Жилищный фонд на начало периода (учтено в Схеме теплоснабжения) - всего, в т.ч.:</b>	<b>443,6</b>	<b>448,0</b>	<b>459,1</b>	<b>473,7</b>	<b>483,0</b>	<b>491,0</b>	<b>499,6</b>	<b>508,6</b>	<b>518,2</b>	<b>528,7</b>
5.1. Многоквартирные жилые дома	388,0	389,3	397,0	406,1	411,2	415,9	419,5	422,1	424,6	427,1
5.2. Индивидуальные жилые дома	55,7	58,7	62,0	67,7	71,7	75,2	80,1	86,5	93,6	101,6
<b>6. Движение жилищного фонда</b>										
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	443,6	448,0	459,1	473,7	483,0	491,0	499,6	508,6	518,2	528,7
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	4,4	11,1	14,7	9,2	8,1	8,5	9,0	9,6	10,4	9,1
6.2.1. Новое строительство	4,4	11,1	14,7	9,2	8,1	8,5	9,0	9,6	10,4	9,1
6.2.1.1. Многоквартирные дома	1,3	7,8	9,0	5,2	4,6	3,7	2,6	2,5	2,5	3,2
6.2.1.2. Индивидуальные дома	3,1	3,3	5,6	4,1	3,4	4,9	6,5	7,1	8,0	6,0
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	448,0	459,1	473,7	483,0	491,0	499,6	508,6	518,2	528,7	537,8
<b>7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий</b>										
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	537,8	542,8	557,9	577,3	589,2	599,7	610,2	620,5	631,4	643,1
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	5,0	15,1	19,4	11,9	10,5	10,5	10,4	10,9	11,7	10,8
7.2.1. Новое строительство	5,0	15,1	19,4	11,9	10,5	10,5	10,4	10,9	11,7	10,8
7.2.1.1. Многоквартирные дома	2,0	11,8	13,7	7,8	7,1	5,6	3,9	3,8	3,7	4,8
7.2.1.2. Индивидуальные дома	3,1	3,3	5,6	4,1	3,4	4,9	6,5	7,1	8,0	6,0
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	542,8	557,9	577,3	589,2	599,7	610,2	620,5	631,4	643,1	653,9
<b>8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий</b>										
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2.1. Новое строительство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
<b>9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий</b>										
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2.1. Новое строительство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5

### **1.1.2. Приросты площади строительных фондов**

Прогноз прироста площадей строительных фондов (в формате таблицы П33.2 МУ), потребления тепловой мощности и энергии должен быть составлен на основании следующих исходных данных:

- ✓ материалы Генерального плана (как показал анализ, в проекте отсутствуют конкретные площадки и объекты ввода строительных фондов);
- ✓ перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города;
- ✓ действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям теплоснабжающих организаций (от теплоснабжающих организаций информация не поступила).

Перечень потребителей, подключаемых к централизованной системе теплоснабжения приведен ниже в таблице.

**Таблица 1.2 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку + известные объекты и зоны теплопотребления на отдаленную перспективу (таблица П33.2 МУ)**

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Адресная привязка	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом среднего ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
1	10-ти этажный панельный	ул. Кожевникова, 51	74:30:0101010:650	Районная котельная	2025	0,306	0,034	0,083	0,000	0,340	0,388
2	10-этажный панельный	ул. Борьбы, 61	74:30:0102020:136	Котельная №3	2025	0,200	0,023	0,054	0,000	0,223	0,254
3	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	ул. Кузнецова, 12	74:30:0104003:519 9	Котельная №13	2025	0,600	0,068	0,162	0,000	0,668	0,762
4	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	ул. Кожевникова, 55	74:30:0101010:42	Районная котельная	2025	0,200	0,023	0,054	0,000	0,223	0,254
5	10-ти этажный панельный	пр. Коммунистический, 25 (2, 3 очередь)	74:30:0104002:114	Районная котельная	2025	0,300	0,034	0,081	0,000	0,334	0,381
6	18-ти этажный каркасный	ул. Жданова, 25-Б	74:30:0103006:149 1	Районная котельная	2025	0,400	0,045	0,108	0,000	0,445	0,508
7	10-ти этажный панельный	ул. Жданова, 30 (стр. ул. Чаадаева, 79)	74:30:0103006:142 3	Районная котельная	2023	0,249	0,028	0,067	0,000	0,277	0,316
8	19-ти этажный панельный	пр. Славы, 14	74:30:0103010:180 3	Районная котельная	2023	0,364	0,041	0,098	0,000	0,405	0,462
9	10-ти этажный кирпичный	пр. Коммунистический, 33	74:30:0102033:327	Районная котельная	2023	3,685	0,415	0,995	0,000	4,100	4,680
10	Жилой массив Горняк	Среднеэтажная жилая застройка в жилом массиве Горняк (реализация КРТ)	74:30:0301030	Котельная №4	2029	1,227	0,138	0,331	0,000	1,365	1,559
11	Жилой массив 21 мкр.	21 мкр, Многоэтажная жилая застройка	74:30:0103016	Котельная №10	2029	4,900	0,551	1,323	0,000	5,451	6,223

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Адресная привязка	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
12	Дворец культуры	ул. Проектная, 19 В п. Заозерный	74:30:0903005:386	Индивидуальные теплогенераторы	2023	0,031	0,003	0,008	0,000	0,034	0,039
13	Дворец культуры	ул. Шоссейная, 118 п. Синеглазово	74:30:0902007:607	Индивидуальные теплогенераторы	2023	0,020	0,002	0,006	0,000	0,023	0,026
14	21 мкр. школа на 1000, м	ул. Федячкина	74:30:0103013	Котельная №10	2026	1,000	0,113	0,270	0,000	1,113	1,270
15	школа на 500 м	п. Октябрьский, ул. Северная, 36	74:30:0000000:15588	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	2023	0,383	0,043	0,103	0,000	0,426	0,486
16	Детский сад на 140 м	п. Октябрьский ул. Северная, 31	74:30:1001004:444	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	2025	0,145	0,016	0,039	0,000	0,161	0,184
17	Детский сад на 200 м	ул.Грибоедова, 15	74:30:0104032:14	Котельная №10	2023	0,253	0,028	0,068	0,000	0,282	0,321
18	Детский сад на 350 м	Ул. Жданова, 30А	74:30:0103006:1835	Районная котельная	2025	0,276	0,031	0,074	0,000	0,307	0,350
19	Детский сад на 120 м	Жилой массив Горняк, (реализация проекта КРТ)	74:30:0301030:880	Котельная №4	2026	0,213	0,024	0,057	0,000	0,237	0,270
20	Физкультурно-спортивный комплекс	ул. Жданова 26	74:30:0103006:1962	Районная котельная	2025	0,272	0,031	0,073	0,000	0,302	0,345
21	Ледовый дворец	ул. Хохрякова	74:30:0103001:639	Районная котельная	2026	0,244	0,027	0,066	0,000	0,272	0,310
22	г. Копейск, ул.Короленко,10а (магазин)	г. Копейск, ул.Короленко,10а (магазин)		котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	2023	0,244	0,013	0,03	0,000	0,257	0,274
23	г. Копейск, ул.Короленко,6Б	г. Копейск, ул.Короленко,6Б		котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	2023	0,240	0,060	0,144	0,000	0,300	0,384
<b>Итого</b>						<b>15,750</b>	<b>1,790</b>	<b>4,296</b>	<b>0,000</b>	<b>17,540</b>	<b>20,046</b>

## **1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

### **1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности**

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 31°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

Методология определения и величины расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в разделе 5.3 Главы 1 Обосновывающих материалов.

**Таблица 1.3 - Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей, принятые для инвестиционного планирования**

Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
			отопление	вентиляция	ГВС <sub>макс</sub>	ГВС <sub>ср</sub>	сумма с ГВС <sub>ср</sub>	сумма с ГВС <sub>макс</sub>
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»								
г. Копейск	1	Районная котельная	73,68	0,00	18,24	7,60	81,28	91,92
г. Копейск	2	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Копейск	3	Котельная №3	8,00	0,00	0,98	0,41	8,40	8,98
пос. Горняк	4	Котельная №4	4,93	0,00	0,65	0,27	5,20	5,57
г. Копейск	5	Котельная №5	3,75	0,00	0,22	0,09	3,84	3,97
ЖР Старокамышинск	6	Котельная №6	6,95	0,00	1,32	0,55	7,50	8,27
ЖР Старокамышинск	7	Котельная №7	3,35	0,00	0,14	0,06	3,41	3,49
ЖР Старокамышинск	8	Котельная №8	4,16	0,00	0,12	0,05	4,21	4,28
г. Копейск	9	Котельная №9	5,71	0,00	1,14	0,47	6,18	6,85
г. Копейск	10	Котельная №10	3,49	0,00	0,34	0,14	3,63	3,82
г. Копейск	11	Котельная №11	3,41	0,00	0,03	0,01	3,43	3,45
ЖР Потанино	12	Котельная №12	0,69	0,00	0,01	0,00	0,70	0,70
г. Копейск	13	Котельная №13	5,04	0,00	0,83	0,35	5,38	5,86
г. Копейск	14	Котельная №14	7,36	0,00	1,86	0,78	8,13	9,22
г. Копейск	15	Котельная №15	1,84	0,00	0,07	0,03	1,87	1,91
г. Копейск	16	Котельная №16	6,27	0,00	1,30	0,54	6,81	7,57
г. Копейск	17	Котельная №17	4,30	0,00	0,28	0,12	4,42	4,58
г. Копейск	18	Котельная №19	7,43	0,00	2,09	0,87	8,30	9,51
г. Копейск	19	Котельная №20	4,25	0,00	0,41	0,17	4,42	4,66
г. Копейск	20	Котельная №23	6,17	0,00	1,44	0,60	6,77	7,61
г. Копейск	21	Котельная №24	6,07	0,00	2,87	1,19	7,27	8,94
п. Советов	22	пос. Советов	1,98	0,00	0,44	0,18	2,16	2,42
		ИТОГО ЕТО №1	168,81	0,00	34,77	14,49	183,30	203,58
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»								
г. Копейск	23	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	0,14	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14
ЖР Горняк	24	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	2,24	0,00	0,27	0,11	2,35	2,51
ЖР Железнодорожный	25	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	4,49	0,00	1,01	0,42	4,91	5,50
ЖР Горняк	26	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	4,16	0,00	0,72	0,30	4,46	4,88
ЖР Горняк	27	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38
ЖР Северный рудник	28	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24
ЖР Вахрушево	29	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	1,96	0,00	0,09	0,04	1,99	2,05



Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
			отопление	вентиляция	ГВС <sub>макс</sub>	ГВС <sub>ср</sub>	сумма с ГВС <sub>ср</sub>	сумма с ГВС <sub>макс</sub>
с. Калачёво	30	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	0,78	0,00	0,00	0,00	0,78	0,78
ЖР Железнодорожный	31	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
ЖР 2-го участка	32	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05
ЖР Потанино	33	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	6,39	0,00	1,37	0,57	6,96	7,75
ЖР Кадровик	34	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	0,30	0,00	0,05	0,02	0,32	0,35
ЖР Железнодорожный	35	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	0,50	0,00	0,03	0,01	0,52	0,54
ЖР Старокамышинск	36	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино, на территории санатория «Березка»	0,48	0,00	0,03	0,01	0,49	0,50
ЖР Козырево	37	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
ЖР Козырево	38	Котельная № 24 ул.Станционная,24	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05
ИТОГО по ЕТО №2			22,3	0,0	3,6	1,5	23,8	25,9
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»								
г. Копейск	39	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	3,01	1,55	2,56	1,07	5,63	7,13
г. Копейск	40	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	3,33	0,08	2,92	1,22	4,63	6,33
ИТОГО по ЕТО №3			6,3	1,6	5,5	2,3	10,3	13,5
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»								
г. Копейск	41	Котельная ул. Мира, 2е	7,81	0,00	0,86	0,36	8,17	8,67
г. Копейск	42	Котельная ул. Мира, 4б	3,06	0,00	0,12	0,05	3,11	3,18
г. Копейск	43	Котельная ул. Урицкого, 52а	2,74	0,00	0,66	0,28	3,01	3,40
ИТОГО по ЕТО №4			13,6	0,0	1,6	0,7	14,3	15,2
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)								
ЖР. Октябрьский	44	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	10,59	0,00	5,62	2,34	12,93	16,21
г. Копейск	45	Котельная КРМЗ	3,36	1,44	2,35	0,98	5,78	7,15
ЖР Железнодорожный	46	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	0,92	0,00	0,88	0,37	1,29	1,80
ИТОГО по прочим ЕТО			14,9	1,4	8,8	3,7	20,0	25,2
ИТОГО по муниципальному образованию			232,68	3,07	35,28	14,70	250,45	271,03

Прогноз изменения тепловых нагрузок не составляется по основаниям, представленным в разделе 1.1.2.

### **1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии**

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблицах ниже в разрезе источников тепловой энергии.

**Таблица 1.4 -Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года**

Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Полезный отпуск, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
			2020	2021	2022	2020	2021	2022
ЕТО №1 АО «Челяболкоммунэнерго»								
г. Копейск	1	Районная котельная	210946,12	247841,71	214928,91	147662,28	173489,19	150450,24
г. Копейск	2	Котельная №1				0,00	0,00	0,00
г. Копейск	3	Котельная №3	9485,03	11144,01	9664,11	6639,52	7800,81	6764,88
пос. Горняк	4	Котельная №4	17403,94	20447,98	17732,54	12182,76	14313,59	12412,78
г. Копейск	5	Котельная №5	6734,13	7911,96	6861,27	4713,89	5538,37	4802,89
ЖР Старокамьшинск	6	Котельная №6	23557,81	27678,19	24002,59	16490,47	19374,74	16801,82
ЖР Старокамьшинск	7	Котельная №7	10288,47	12087,98	10482,72	7201,93	8461,58	7337,91
ЖР Старокамьшинск	8	Котельная №8	13246,05	15562,86	13496,15	9272,24	10894,00	9447,30
г. Копейск	9	Котельная №9	19378,57	22767,99	19744,45	13565,00	15937,59	13821,12
г. Копейск	10	Котельная №10	12018,58	14120,69	12245,50	8413,00	9884,48	8571,85
г. Копейск	11	Котельная №11	9112,42	10706,23	9284,47	6378,70	7494,36	6499,13
ЖР Потанино	12	Котельная №12	3731,91	4384,64	3802,37	2612,34	3069,25	2661,66
г. Копейск	13	Котельная №13	13819,52	16236,63	14080,44	9673,66	11365,64	9856,31
г. Копейск	14	Котельная №14	26346,55	30954,70	26843,99	18442,59	21668,29	18790,79
г. Копейск	15	Котельная №15	4301,50	5053,85	4382,71	3011,05	3537,70	3067,90
г. Копейск	16	Котельная №16	15987,25	18783,50	16289,10	11191,08	13148,45	11402,37
г. Копейск	17	Котельная №17	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
г. Копейск	18	Котельная №19	24796,93	29134,04	25265,11	17357,85	20393,83	17685,58
г. Копейск	19	Котельная №20	12807,46	15047,55	13049,27	8965,22	10533,29	9134,49
г. Копейск	20	Котельная №23	17763,93	20870,94	18099,33	12434,75	14609,66	12669,53
г. Копейск	21	Котельная №24	15486,56	18195,24	15778,95	10840,59	12736,67	11045,27
п. Советов	22	пос. Советов	1696,71	5017,50	6701,00	1187,69	3512,25	4690,70
		ИТОГО ЕТО №1	468909,4	553948,2	482735,0	328236,6	387763,7	337914,5
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»								
г. Копейск	23	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	321,54	299,72	263,20	225,08	209,80	184,24
ЖР Горняк	24	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	7079,03	6661,34	6729,27	4955,32	4662,94	4710,49
ЖР Железнодорожный	25	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	14352,66	14818,20	13146,51	10046,86	10372,74	9202,55
ЖР Горняк	26	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	13300,64	13572,96	13230,54	9310,45	9501,07	9261,38
ЖР Горняк	27	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	944,10	1277,07	1201,56	660,87	893,95	841,09
ЖР Северный рудник	28	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	676,04	772,11	681,17	473,23	540,48	476,82
ЖР Вахрушево	29	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	5971,52	6077,60	6199,50	4180,06	4254,32	4339,65
с. Калачёво	30	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	2067,46	2084,46	2145,05	1447,22	1459,12	1501,54
ЖР Железнодорожный	31	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	125,44	126,14	126,14	87,81	88,30	88,30
ЖР 2-го участка	32	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	90,17	90,17	90,17	63,12	63,12	63,12
ЖР Потанино	33	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	18586,00	18891,18	19242,23	13010,20	13223,82	13469,56

Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Полезный отпуск, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
			2020	2021	2022	2020	2021	2022
ЖР Кадровик	34	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	975,00	864,24	944,55	682,50	604,97	661,19
ЖР Железнодорожный	35	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	1616,00	1523,23	1592,51	1131,20	1066,26	1114,76
ЖР Старокамшинск	36	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Куручкино, на территории санатория «Березка»	1533,93	1704,14	1796,33	1073,75	1192,90	1257,43
ЖР Козырево	37	Котельная № 23 ул.Матюшенко, 135 «в»	410,96	300,94	292,44	287,67	210,66	204,71
ЖР Козырево	38	Котельная № 24 ул.Станционная, 24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>			<b>68050,5</b>	<b>69063,5</b>	<b>67681,2</b>	<b>47635,3</b>	<b>48344,4</b>	<b>47376,8</b>
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>								
г. Копейск	39	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	10300,42	12035,58	12246,76	9 313,62	10869,02	11047,47
г. Копейск	40	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	8226,39	10162,39	12411,64	7 425,24	9228,59	11221,28
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>			<b>18526,81</b>	<b>22197,97</b>	<b>24658,4</b>	<b>16738,86</b>	<b>20097,61</b>	<b>22268,75</b>
<b>ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»</b>								
г. Копейск	41	Котельная ул. Мира, 2с	24586,84	24959,49	24861,03	17210,79	17471,64	17402,72
г. Копейск	42	Котельная ул. Мира, 4б	9004,59	9141,07	9105,01	6303,21	6398,75	6373,51
г. Копейск	43	Котельная ул. Урицкого, 52а	9639,67	9785,78	9747,17	6747,77	6850,04	6823,02
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>			<b>43231,1</b>	<b>43886,3</b>	<b>43713,2</b>	<b>30261,8</b>	<b>30720,4</b>	<b>30599,2</b>
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>								
ЖР. Октябрьский	44	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	47706,73	48266,62	46777,06	45853,62	46503,70	45068,55
г. Копейск	45	Котельная КРМЗ	2718,00	2253,00	2365,70	1902,60	1577,10	1655,99
ЖР Железнодорожный	46	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	1216,00	1375,00	1443,80	851,20	962,50	1010,66
<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>			<b>51640,7</b>	<b>51894,6</b>	<b>50586,6</b>	<b>48607,4</b>	<b>49043,3</b>	<b>47735,2</b>
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>			<b>650358,54</b>	<b>740990,61</b>	<b>669374,33</b>	<b>471479,98</b>	<b>535969,53</b>	<b>485894,51</b>

### **1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя**

Открытая система ГВС на территории города отсутствует.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе не составляются по основаниям, представленным в разделе 1.1.2.

### **1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице ниже (разделе 6.2 Главы 1 – по форме таблиц П15.2, П15.3 МУ, разделе 2 Главы 4 – по форме таблиц П34.1, 34.2 МУ) – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу;

- в таблице ниже – в каждом расчетном элементе территориального деления.

**Таблица 1.5 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения**

Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»										
г. Копейск	1	Районная котельная	0,509	0,509	0,566	0,681	0,687	0,698	0,698	0,700
г. Копейск	2	Котельная №1	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847
г. Копейск	3	Котельная №3	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
пос. Горняк	4	Котельная №4	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534
г. Копейск	5	Котельная №5	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
пос. Старокамышинск	6	Котельная №6	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
пос. Старокамышинск	7	Котельная №7	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
пос. Старокамышинск	8	Котельная №8	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
г. Копейск	9	Котельная №9	0,812	0,812	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Копейск	10	Котельная №10	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
г. Копейск	11	Котельная №11	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
пос. Потанино	12	Котельная №12	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
г. Копейск	13	Котельная №13	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
г. Копейск	14	Котельная №14	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
г. Копейск	15	Котельная №15	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
г. Копейск	16	Котельная №16	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
г. Копейск	17	Котельная №17	0,989	0,989	0,989	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Копейск	18	Котельная №19	0,827	0,827	0,827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Копейск	19	Котельная №20	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
г. Копейск	20	Котельная №23	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
г. Копейск	21	Котельная №24	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
п. Советов	22	пос. Советов	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
		ИТОГО ЕТО №1								
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»										
г. Копейск	23	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
пос. Горняк	24	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
п.Железнодорожный	25	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
пос. Горняк	26	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512
пос. Горняк	27	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
п.Северный рудник	28	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796

Элемент территориального деления	№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
п.Вахрушево	29	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
с.Калачёво	30	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
п.Железнодорожный	31	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
пос. 2-го участка	32	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
пос.Потанино	33	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
пос. Кадровик	34	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
п.Железнодорожный	35	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
пос. Старокамьшинск	36	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка»	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
пос. Козырево	37	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
пос. Козырево	38	Котельная № 24 ул.Станционная,24	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>										
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>										
г. Копейск	39	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
г. Копейск	40	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>										
<b>ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»</b>										
г. Копейск	41	Котельная ул. Мира, 2е	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228
г. Копейск	42	Котельная ул. Мира, 4б	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
г. Копейск	43	Котельная ул. Урицкого, 52а	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>										
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>										
п. Октябрьский	44	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
г. Копейск	45	Котельная КРМЗ	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
Пос. Железнодорожный	46	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428

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

### **2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

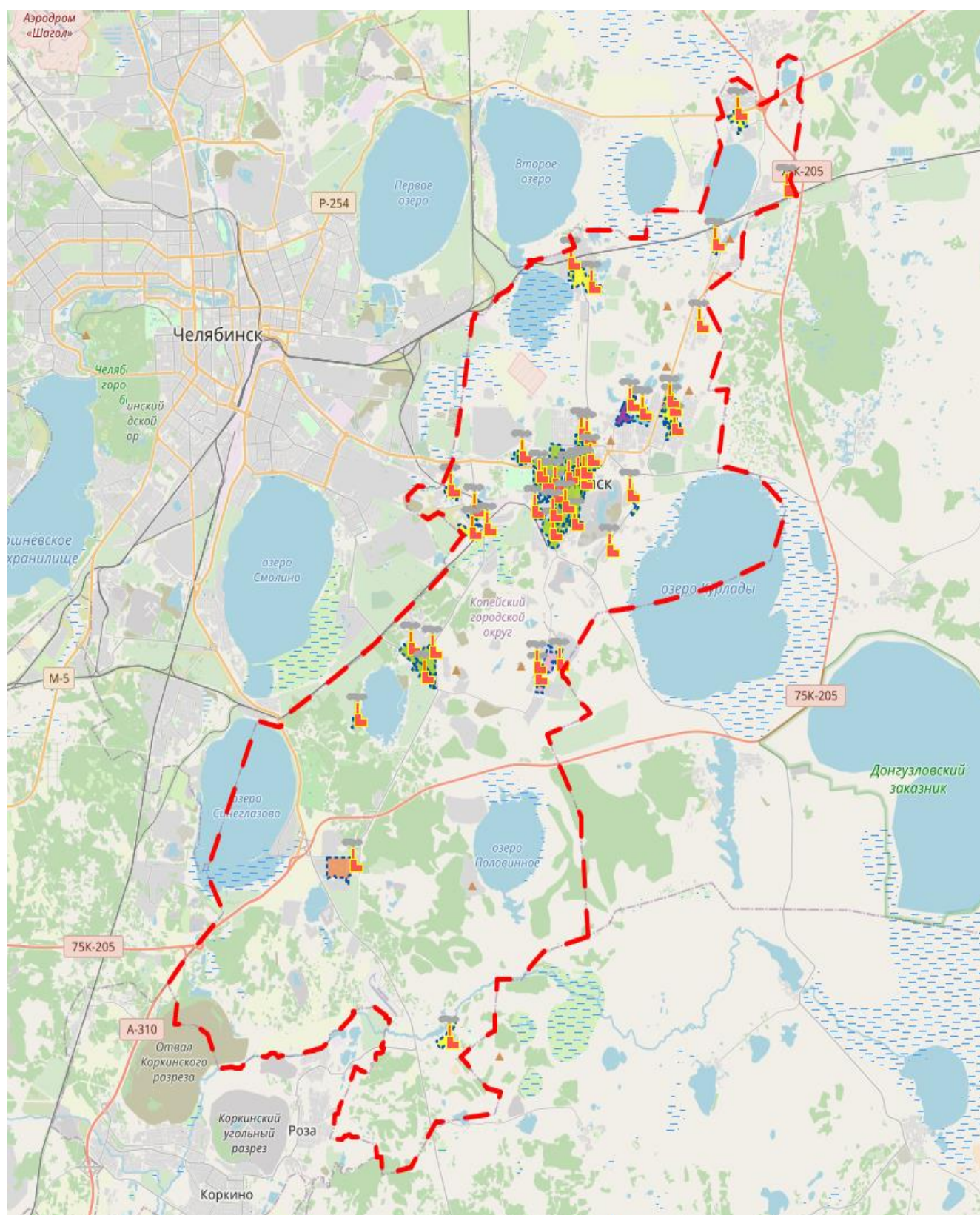
#### **2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

В сфере теплоснабжения Копейского ГО работают следующие источники тепловой энергии:

- 22 котельных - эксплуатирующая организация АО «Челябоблкоммунэнерго»;
- 16 котельных - эксплуатирующая организация ООО «ПКП Синергия»;
- 2 котельных - эксплуатирующая организация АО «Челябкоммунэнерго»;
- 3 котельных - эксплуатирующая организация ООО «Теплоснаб»;
- 1 котельная - эксплуатирующая организация ООО «Перспектива»;
- 1 котельная - эксплуатирующая организация ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод;
- 1 котельная - эксплуатирующая организация ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа;

Зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках ниже.





**Рисунок 2.1 - Зоны основных теплоисточников**

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

### **2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

### **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Наряду со строительством многоэтажного жилищного фонда планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки. Ввод малоэтажного жилищного фонда не оказывает существенного влияния на системы централизованного теплоснабжения, поскольку большинство объектов снабжается от индивидуальных источников теплоснабжения.

### **2.3. 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 тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Перспективные балансы на существующие мощности теплоисточников представлены в Главе 4. Перспективные балансы с учетом мероприятий по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей представлены в Главе 7 и ниже.

**Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П34.2 МУ)**

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ЕТО №1</b>													
<b>Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	126,10	126,10	126,10	126,10	126,10	126,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	126,10	126,10	126,10	126,10	126,10	126,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,953374087	5,953374087	5,953374087	5,953374087	5,953374087	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	106,38	114,11	140,41	140,68	140,68	140,68	140,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	92,01	98,35	120,24	120,51	120,51	120,51	120,51
8	отопление	73,68	73,68	73,68	73,68	73,68	77,98	83,69	103,33	103,57	103,57	103,57	103,57
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	8,08	8,56	9,74	9,77	9,77	9,77	9,77
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-3,57	3,47	-22,83	-23,10	-23,10	-23,10	-23,10
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	16,75	25,18	3,29	3,02	3,02	3,02	3,02
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	67,84	72,81	89,90	90,11	90,11	90,11	90,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	34,59	36,97	45,20	45,30	45,30	45,30	45,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
<b>Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91
2	Располагаемая тепловая мощность станции	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,035	0,035	0,035	0,044	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
8	отопление	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
<b>Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,73	6,73	6,73	8,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,82	5,82	5,82	7,19
8	отопление	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	5,14	5,14	5,14	6,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,43
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,68	1,68	1,68	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	1,62
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,47	4,47	4,47	5,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68
<b>Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
8	отопление	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
<b>Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
8	отопление	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
<b>Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
8	отопление	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
<b>Котельная №8, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
8	отопление	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
<b>Котельная №9, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №10, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,82	4,82	4,82	5,93	5,93	5,93	11,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,42	4,42	4,42	5,53	5,53	5,53	10,98
8	отопление	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,74	3,74	3,74	4,74	4,74	4,74	9,64
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,28	0,28	0,28	0,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	6,96	6,96	6,96	5,85	5,85	5,85	0,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	7,87	7,87	7,87	6,76	6,76	6,76	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,26	3,26	3,26	4,13	4,13	4,13	8,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,23	0,23	0,23	0,45
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52
<b>Котельная №11, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
8	отопление	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62
<b>Котельная №12, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
8	отопление	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08
<b>Котельная №13, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
8	отопление	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	2,56	2,56	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	3,91	3,91	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41
<b>Котельная №14, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
8	отопление	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22
<b>Котельная №15, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
8	отопление	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
<b>Котельная №16, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
8	отопление	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05
<b>Котельная №17, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,87	-2,87	-2,87	-2,87	-2,87	-2,87	-2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	57,28	57,28	57,28	57,28	57,28	57,28	57,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №19, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №20, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
8	отопление	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
<b>Котельная №23, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	88,56	88,56	88,56	88,56	88,56	88,56	88,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №24, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
8	отопление	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52
<b>пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
8	отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
<b>ИТОГО по ЕТО №1</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	319,06	319,06	319,06	319,06	319,06	322,29	326,11	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85
2	Располагаемая тепловая мощность станции	319,06	319,06	319,06	319,06	319,06	322,29	326,11	302,85	302,85	302,85	302,85	302,85
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,30	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	11,86	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	229,12	229,12	229,12	229,12	229,12	234,18	234,18	237,02	238,64	238,64	238,64	245,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	195,31	195,31	195,31	195,31	195,31	200,37	200,37	203,22	204,84	204,84	204,84	211,65
8	отопление	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	173,36	173,36	175,91	177,37	177,37	177,37	183,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	15,00	15,00	14,69	14,85	14,85	14,85	15,54
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39	65,56	69,76	44,64	43,02	43,02	43,02	36,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	113,21	113,21	113,21	113,21	113,21	111,38	115,43	89,85	88,23	88,23	88,23	81,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	215,97	215,97	215,97	215,97	215,97	218,23	221,06	205,14	205,14	205,14	205,14	205,14
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	146,86	146,86	146,86	146,86	146,86	150,82	150,82	153,04	154,31	154,31	154,31	159,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	37,84	40,13	53,16	53,32	53,32	53,32	53,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,29	4,99	3,82	3,84	3,84	3,84	3,95
<b>ЕТО №2</b>													
<b>Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8	отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,50	86,50	86,50	86,50	86,50	86,50	86,50
<b>Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
8	отопление	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68
<b>Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
8	отопление	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	59,791	59,791	59,791	59,791	59,791	59,79	59,79	59,79	59,79	59,79	59,79	59,79
<b>Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
8	отопление	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	52,208	52,208	52,208	52,208	52,208	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21
<b>Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
8	отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,70	0,70	0,70	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,79	0,79	0,79	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	19,347	19,347	19,347	19,347	19,347	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
<b>Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
8	отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,87	0,87	0,87	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
<b>Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
8	отопление	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
<b>Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
8	отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
<b>Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	отопление	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	49	49	49	49	49	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
<b>Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,033	1,033	1,033	1,033	0,826	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
8	отопление	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
<b>Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
8	отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	40	40	40	40	40	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
<b>Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	отопление	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78
<b>Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
8	отопление	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
<b>Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
<b>Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,033	1,033	1,033	1,033	0,826	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	80,65	80,65	80,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
2	Располагаемая тепловая мощность станции	80,65	80,65	80,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
8	отопление	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,28	48,28	48,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,19	54,19	54,19	53,19	53,19	53,19	53,19	53,19	53,19	53,19	53,19	53,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48	54,48
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
<b>ЕТО №3</b>													
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
8	отопление	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
9	вентиляция	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
10	горячее водоснабжение	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
8	отопление	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
9	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	горячее водоснабжение	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
8	отопление	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
9	вентиляция	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
10	горячее водоснабжение	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
<b>ЕТО №4</b>													
<b>Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
8	отопление	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
<b>Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
8	отопление	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
<b>Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
8	отопление	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
8	отопление	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>													
<b>Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,59	16,59	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,46	13,46	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
8	отопление	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,97	10,97	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,38	2,38	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	5,60	5,60	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	8,84	8,84	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,55	9,55	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08	34,08
<b>Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
8	отопление	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
9	вентиляция	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
10	горячее водоснабжение	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
8	отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,439	0,439	0,439	0,439	0,477	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94	54,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,43	25,43	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	21,03	21,03	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
8	отопление	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	15,26	15,26	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
9	вентиляция	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
10	горячее водоснабжение	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,73	3,73	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	27,62	27,62	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	33,05	33,05	33,05	33,05	33,05	32,62	32,62	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	13,27	13,27	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,61	5,61	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,75	3,75	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
<b>ИТОГО по Копейскому ГО</b>													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	494,89	494,89	494,89	493,89	493,89	497,12	500,94	477,68	477,68	477,68	477,68	477,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	494,89	494,89	494,89	493,89	493,89	497,12	500,94	477,68	477,68	477,68	477,68	477,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,63	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,34	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	314,34	314,34	314,34	314,34	314,34	320,38	320,38	323,38	325,00	325,00	325,00	331,82
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	269,52	269,52	269,52	269,52	269,52	275,57	275,57	278,57	280,19	280,19	280,19	287,01
8	отопление	227,35	227,35	227,35	227,35	227,35	232,77	232,77	235,47	236,92	236,92	236,92	243,05
9	вентиляция	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
10	горячее водоснабжение	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,83	23,83	23,53	23,70	23,70	23,70	24,39
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	151,20	151,20	151,20	150,20	150,20	147,39	151,59	126,31	124,69	124,69	124,69	117,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	211,50	211,50	211,50	210,50	210,50	207,69	211,74	185,99	184,37	184,37	184,37	177,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	336,02	336,02	336,02	336,02	336,02	338,28	341,11	325,19	325,19	325,19	325,19	325,19
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	197,80	197,80	197,80	197,80	197,80	202,51	202,51	204,86	206,12	206,12	206,12	211,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	48,29	48,29	48,29	48,29	48,29	50,17	52,46	65,49	65,65	65,65	65,65	65,93

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,49	5,25	4,25	4,27	4,27	4,27	4,35

## 2.4. 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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах муниципального образования.

## 2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано 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.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{руб./Гкал},$$

где:

$HBB_i^{отэ}$  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал},$$

где:

$HBB_i^{пер}$  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал};$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}, \text{руб./Гкал};$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$  - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$\Delta HBB_i^{пер}$  - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения

тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп,нп}$ , больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения

исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к

тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп,нп}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения



потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{kp}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

**Таблица 2.2 – Радиус эффективного теплоснабжения**

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Радиус эффективного теплоснабжения, км
<b>ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»</b>				
г. Копейск	1	1	Районная котельная	7,726
г. Копейск	2	1	Котельная №1	
г. Копейск	3	2	Котельная №3	0,518
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	1,332
г. Копейск	5	2	Котельная №5	1,202
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	1,514
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	1,964
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	1,918
г. Копейск	9	1	Котельная №9	0,482
г. Копейск	10	1	Котельная №10	1,269
г. Копейск	11	1	Котельная №11	0,695
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	1,529
г. Копейск	13	2	Котельная №13	0,467
г. Копейск	14	1	Котельная №14	0,671
г. Копейск	15	1	Котельная №15	0,366
г. Копейск	16	1	Котельная №16	0,371
г. Копейск	17	1	Котельная №17	0,532
г. Копейск	18	1	Котельная №19	0,436
г. Копейск	19	1	Котельная №20	0,581
г. Копейск	20	1	Котельная №23	0,372
г. Копейск	21	1	Котельная №24	0,618
п. Советов	22	8	пос. Советов	4,085
<b>ИТОГО ЕТО №1</b>				
<b>ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»</b>				
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова, 9 «б»	0,435
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	0,783
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	0,525
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	0,635
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	0,766
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	1,835
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	0,766
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	2,27
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	0,339

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплонсточника	Радиус эффективного теплоснабжения, км
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	0,378
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	2,297
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	0,844
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	1,259
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка»	1,527
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	1,087
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул.Станционная,24	0,435
<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>				
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>				
г. Копейск	39	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	0,425
г. Копейск	40	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	0,678
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>				
<b>ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»</b>				
г. Копейск	41	28	Котельная ул. Мира, 2е	1,973
г. Копейск	42	29	Котельная ул. Мира, 4б	1,712
г. Копейск	43	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	0,738
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>				
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>				
п. Октябрьский	44	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	0,483
г. Копейск	45	32	Котельная КРМЗ	2,55
Пос. Железнодорожный	46	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	0,311

### 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6.

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования и фактическими параметрами теплоносителя;
- Прирост объемов теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;
- Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.
- Подпитка отопительных систем потребителей, подключенных по независимым схемам, будет осуществляться от источников теплоснабжения.
- Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят на основании значений емкости тепловых сетей, приведенный в Главе 1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.
- Прирост объемов теплоносителя определялся с учетом строительства новых тепловых сетей, а также перекладки с увеличением диаметра.

Среднегодовая утечка теплоносителя ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства

(реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены ниже в таблице.

Таблица 3.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО на 2018-2033 гг. (П35.5)

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЕТО №1 АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	28,89	30,86	37,74	37,82	37,82	37,82	37,82
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	35,61	35,61	35,61	35,61	35,61	37,56	40,12	49,06	49,17	49,17	49,17	49,17
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	88,59	88,59	88,59	88,59	88,59	87,96	87,14	84,28	84,24	84,24	84,24	84,24
Доля резерва	%	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,0	87,1	84,3	84,2	84,2	84,2	84,2
Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,60	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 т.ч.:	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,62	0,62	0,62	0,76
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,81	0,81	0,81	0,99
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,28
Доля резерва	%	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	57,0	57,0	57,0	46,9
Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,00	1,00	1,00	1,25	1,25	1,25	2,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,30	1,30	1,30	1,63	1,63	1,63	3,23
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,40	1,42	1,43	1,43	1,44



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,84	1,86	1,86	1,87
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,07	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	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,24	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	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,20	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 т.ч.:	тонн/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатацонном режиме	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»													
Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатацонном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатацонном режиме	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установкa дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,02	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	тонн/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,02	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	тонн/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,02	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	тонн/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,01	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	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	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	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»													
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Доля резерва	%	80,6	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Доля резерва	%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Мира, 4б, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>													
<b>Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Средневзвешенный срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96
Доля резерва	%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
<b>Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,70	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 т.ч.:	тонн/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,704	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
<b>Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,131	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Доля резерва	%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в разделе 7 Главы 6.

## **4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА**

### **4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города**

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

*«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей" рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.*

*83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";*

*➤ решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";*

*➤ решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;*

*➤ решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов. По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».*

При актуализации Схемы теплоснабжения составлен перечень мероприятий по модернизации котельных.

По большинству источников выявлено существенное превышение установленной мощности над договорной и расчетной нагрузкой. При модернизации котельных необходимо пересматривать значения установленной мощности, с учетом величины расчетной нагрузки.

Выполнение указанных мероприятий позволит:

- более эффективно производить тепловую энергию;
- обновить увеличить остаточный ресурс оборудования котельных.

Таблица 4.1 – График реализации мероприятий по реконструкции котельных (стоимости указаны в ценах на год реализации, без НДС), тыс. руб.

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>В целом по муниципальному образованию</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	25147,06	57129,97	109674,30	19196,61	4339,28	10277,55	6352,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	25147,06	82277,03	191951,33	211147,94	215487,22	225764,77	232117,65
<b>Проекты ЕТО №1, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	46663,9	87583,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	64400,6	151983,75	164133,75	167948,85	178226,4	181726,4
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-1) Амортизация	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	8740	70210	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	8740	78950	78950	78950	78950	78950
<b>Проект 001.01.02.001 «Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	8740	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	8740	8740	8740	8740	8740	8740
<b>Проект 001.01.02.002 «Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	5050	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	5050	5050	5050	5050	5050
<b>Проект 001.01.02.003 «Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	8740	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	8740	8740	8740	8740	8740

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 001.01.02.004 «Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	4600	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	4600	4600	4600	4600	4600
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №14 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	44560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	44560	44560	44560	44560	44560
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №24 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	7260	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	7260	7260	7260	7260	7260
<b>Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	37923,9	17373,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	55660,6	73033,75	85183,75	88998,85	99276,4	102776,4
<b>Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение "Районной" котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	20608,3	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3
<b>Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной №13»</b>								
Всего стоимость проекта	0	17736,7	13554,5	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	17736,7	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2
<b>Проект 001.01.03.003 «Выполнение антитеррористических мероприятий на районной котельной, котельной №10, котельной №12 (Установка забора, видео наблюдения, освещение периметра)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	3761,1	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1
<b>Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной №6»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	17373,15	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15
<b>Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение котельной №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	12150	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	12150	12150	12150	12150
<b>Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение котельной №15»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	3815,1	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	3815,1	3815,1	3815,1
<b>Проект 001.01.03.007 «Техническое перевооружение котельной №7»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	10277,55	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	10277,55	10277,55
<b>Проект 001.01.03.008 «Реконструкция ЦТП №10»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	3500
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	3500

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №2, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	34696,891	41313,481	41313,481	41313,481	41313,4808
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-1) Амортизация	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	15000	15000	15000	15000	15000
<b>Проект 002.01.01.001 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Белинского, д.23а, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.002 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Саратовская, д.6, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.003 «Тех перевооружение котельной мощностью 12,6 МВт по адресу: ул. Томская, 3, п. Потанино, г. Копейск.»</b>								
Всего стоимость проекта	0	7000	3000	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	7000	10000	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	19697	6617	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	19697	26313	26313	26313	26313
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция котельной ул. Восточная, д.11а, котельная №12, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	16698	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	16698	16698	16698	16698	16698

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. 22 Партсъезда, 3а, котельная №8, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	2999	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	2999	2999	2999	2999	2999
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Кубинская, д.9а, котельная №4, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	4095	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	4095	4095	4095	4095
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Масленникова, д.9б, котельная №2, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	828	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	828	828	828	828
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Матюшенко, д.135в, котельная №23, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	1693	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693
<b>Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №3, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-1) Амортизация	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Проект 003.01.03.001 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	194,692	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692
<b>Проект 003.01.03.002 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	55,2072	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.004 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	164,49	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	164,49	164,49	164,49	164,49
<b>Проект 003.01.03.005 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	267,587	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	267,587	267,587	267,587
<b>Проект 003.01.03.006 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	215,663	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663
<b>Проект 003.01.03.007 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	202,499	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499
<b>Проект 003.01.03.008 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	108,367	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.010 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	265,531	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	265,531	265,531	265,531	265,531
<b>Проект 003.01.03.011 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								



Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	256,595	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	256,595	256,595	256,595
<b>Проект 003.01.03.012 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
<b>Проект 003.01.03.013 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №4, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-1) Амортизация	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 003.01.03.001 «Замена сетевых насосов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	450	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	450	450	450	450	450	450
<b>Проект 003.01.03.002 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.004 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.005 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.006 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.007 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.008 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.010 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0

Т.к. отдельные мероприятия реализуются в настоящее время, вариантные решения исключены из проекта Схемы теплоснабжения.

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

**5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения**

### **5.1.1 Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Согласно МУ, предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе, не отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, разрабатываются на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №37.

В соответствии с ПЗ7.1, технико-экономическое обоснование строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок должно выполняться на вновь осваиваемых территориях городского округа в случае отсутствия возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников.

Как показано в Главах 2 и 4, в настоящее время не выявлена потребность в строительстве источников тепловой энергии для покрытия перспективных нагрузок. Таким образом, существующие источники тепловой энергии позволяют покрывать перспективную тепловую нагрузку потребителей.

### **5.1.2 Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

## **5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Основным вариантом развития системы теплоснабжения Копейского городского округа на период 2023-2029 гг. является:

Централизация источников тепловой энергии центральной части города, с переключением нагрузок на Районную котельную и переводом квартальных котельных №№ 9,17,19,23 в пиковый режим (ЦТП). Сохранение квартальных и поселковых котельных, не связанных тепловыми сетями с центральной частью города, с учетом их реконструкций и технического перевооружения.

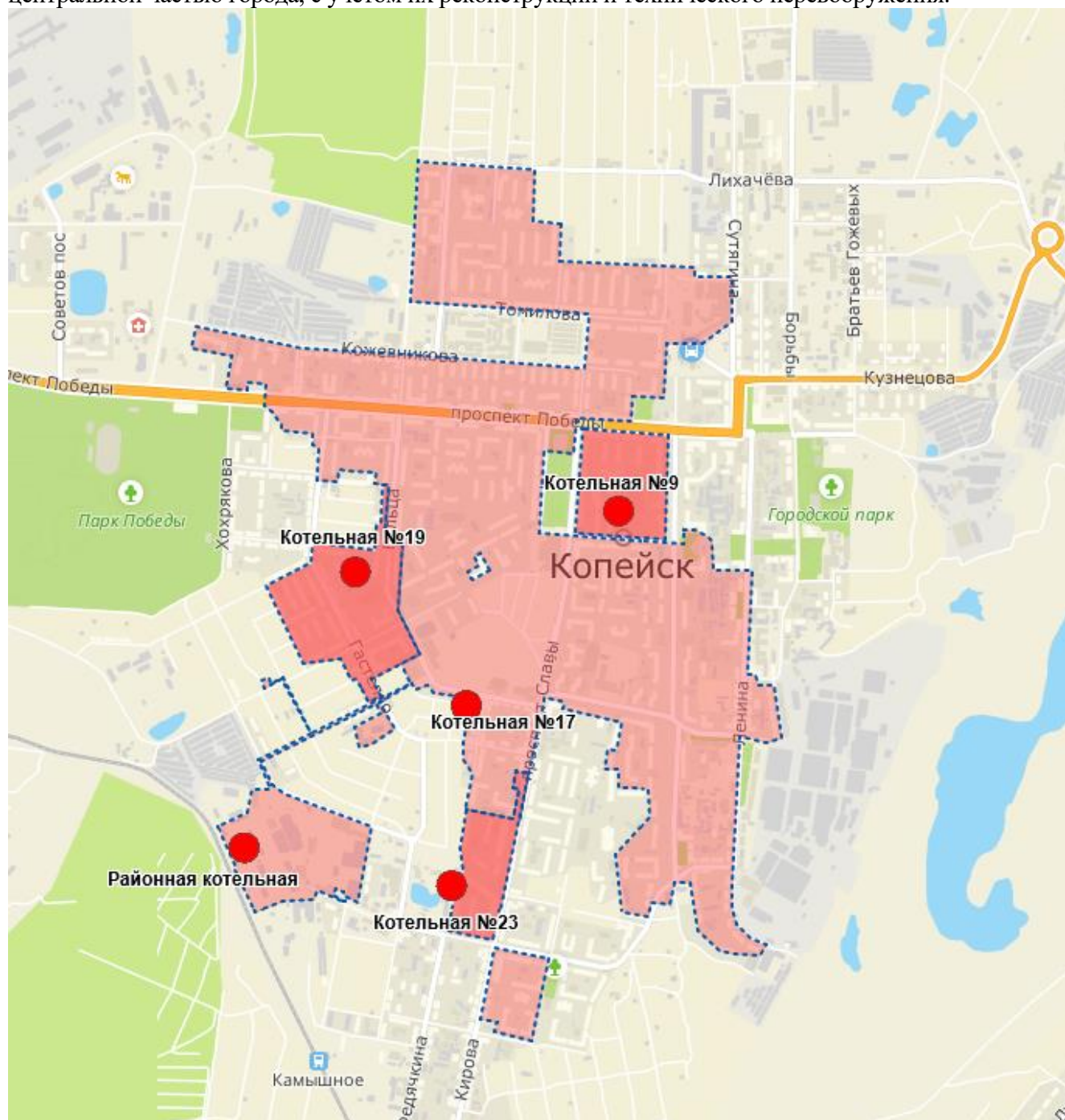
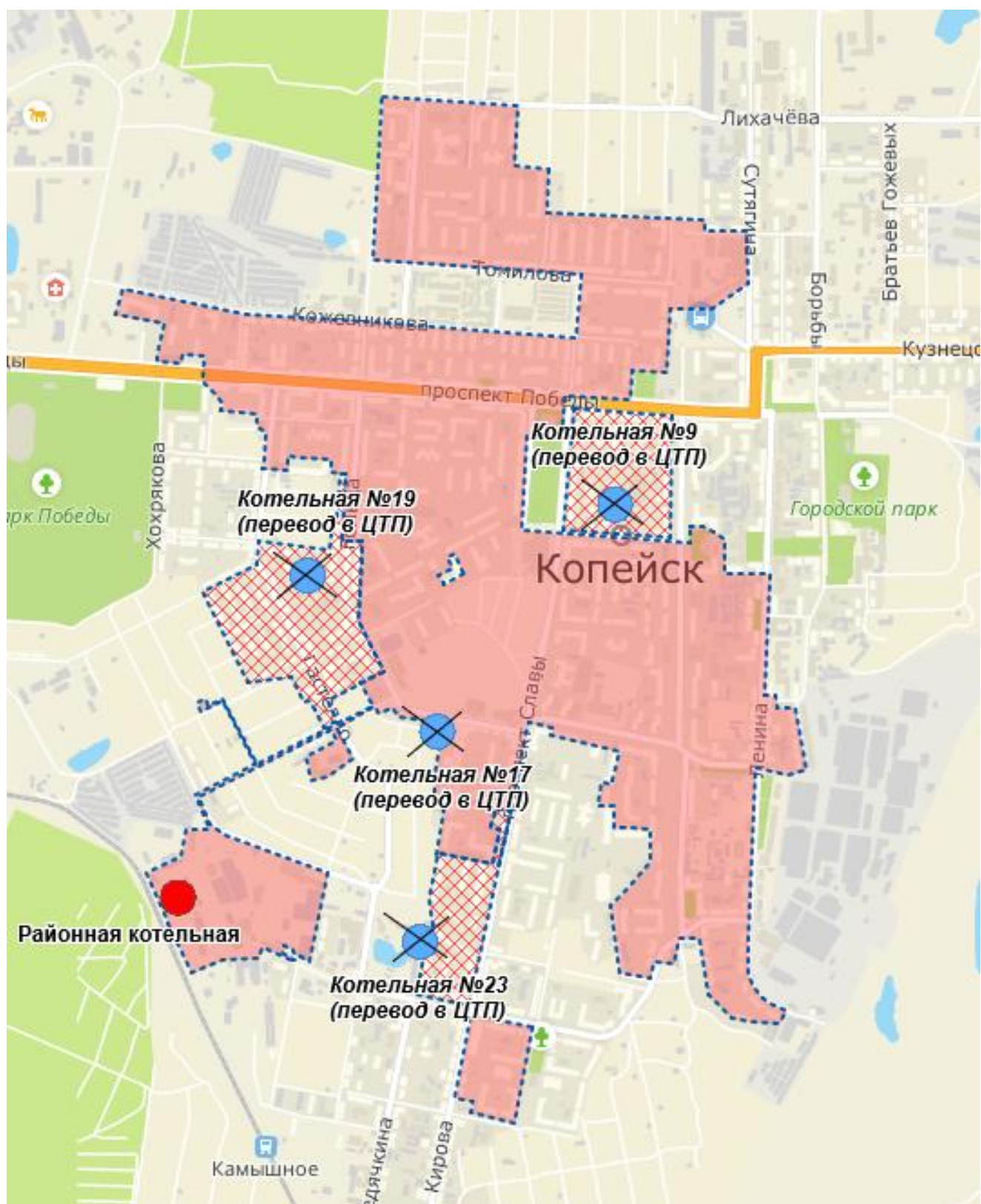


Рисунок 5.1 – Существующее положение





**Рисунок 5.2 – Мероприятия по переключению нагрузок котельных №№ 9, 17, 19, 23 на Районную котельную**

### **5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

При актуализации Схемы теплоснабжения составлен перечень мероприятий по

модернизации котельных.

По большинству источников выявлено существенное превышение установленной мощности над договорной и расчетной нагрузкой. При модернизации котельных необходимо пересматривать значения установленной мощности, с учетом величины расчетной нагрузки.

Выполнение указанных мероприятий позволит:

- более эффективно производить тепловую энергию;
- обновить увеличить остаточный ресурс оборудования котельных.

Таблица 5.1 – График реализации мероприятий по реконструкции котельных (стоимости указаны в ценах на год реализации, без НДС), тыс. руб.

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>В целом по муниципальному образованию</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	25147,06	57129,97	109674,30	19196,61	4339,28	10277,55	6352,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	25147,06	82277,03	191951,33	211147,94	215487,22	225764,77	232117,65
<b>Проекты ЕТО №1, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	46663,9	87583,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	64400,6	151983,75	164133,75	167948,85	178226,4	181726,4
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-1) Амортизация	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	8740	70210	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	8740	78950	78950	78950	78950	78950
<b>Проект 001.01.02.001 «Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	8740	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	8740	8740	8740	8740	8740	8740
<b>Проект 001.01.02.002 «Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	5050	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	5050	5050	5050	5050	5050
<b>Проект 001.01.02.003 «Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	8740	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	8740	8740	8740	8740	8740
<b>Проект 001.01.02.004 «Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	4600	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	4600	4600	4600	4600	4600



Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №14 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	44560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	44560	44560	44560	44560	44560
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №24 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	7260	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	7260	7260	7260	7260	7260
<b>Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	37923,9	17373,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	55660,6	73033,75	85183,75	88998,85	99276,4	102776,4
<b>Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение "Районной" котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	20608,3	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3
<b>Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной №13»</b>								
Всего стоимость проекта	0	17736,7	13554,5	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	17736,7	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2
<b>Проект 001.01.03.003 «Выполнение антитеррористических мероприятий на районной котельной, котельной №10, котельной №12 (Установка забора, видео наблюдения, освещение периметра)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	3761,1	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1
<b>Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной №6»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	17373,15	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15
<b>Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение котельной №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	12150	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	12150	12150	12150	12150
<b>Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение котельной №15»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	3815,1	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	3815,1	3815,1	3815,1
<b>Проект 001.01.03.007 «Техническое перевооружение котельной №7»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	10277,55	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	10277,55	10277,55
<b>Проект 001.01.03.008 «Реконструкция ЦТП №10»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	3500
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	3500
<b>Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №2, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	34696,891	41313,481	41313,481	41313,481	41313,4808
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-1) Амортизация	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	15000	15000	15000	15000	15000
<b>Проект 002.01.01.001 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Белинского, д.23а, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.002 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Саратовская, д.6, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.003 «Тех перевооружение котельной мощностью 12,6 МВт по адресу: ул. Томская, 3, п. Потанино, г. Копейск.»</b>								
Всего стоимость проекта	0	7000	3000	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	7000	10000	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	19697	6617	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	19697	26313	26313	26313	26313
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция котельной ул. Восточная, д.11а, котельная №12, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	16698	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	16698	16698	16698	16698	16698
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. 22 Партсъезда, 3а, котельная №8, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	2999	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	2999	2999	2999	2999	2999
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Кубинская, д.9а, котельная №4, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	4095	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	4095	4095	4095	4095
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Масленникова, д.9б, котельная №2, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	828	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	828	828	828	828
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Матюшенко, д.135в, котельная №23, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	1693	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №3, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-1) Амортизация	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Проект 003.01.03.001 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	194,692	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692
<b>Проект 003.01.03.002 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	55,2072	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.004 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	164,49	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	164,49	164,49	164,49	164,49
<b>Проект 003.01.03.005 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	267,587	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	267,587	267,587	267,587
<b>Проект 003.01.03.006 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	215,663	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663
<b>Проект 003.01.03.007 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	202,499	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499
<b>Проект 003.01.03.008 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	108,367	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.010 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	265,531	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	265,531	265,531	265,531	265,531
<b>Проект 003.01.03.011 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	256,595	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	256,595	256,595	256,595
<b>Проект 003.01.03.012 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
<b>Проект 003.01.03.013 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №4, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-1) Амортизация	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00
<b>Проект 003.01.03.001 «Замена сетевых насосов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	450	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	450	450	450	450	450	450
<b>Проект 003.01.03.002 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.004 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.005 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.006 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.007 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.008 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.010 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0

#### **5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

#### **5.5 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**

В результате переключения тепловой нагрузки существующих потребителей планируется перевести в режим ЦТП следующие котельные:

- Котельная №9 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС);
- Котельная №17 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС);
- Котельная №19 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС);
- Котельная №23 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС).

#### **5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии работает котельная ООО «Перспектива», расположенная по адресу п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1.

На котельной установлено следующее оборудование:

- Водогрейные жаротрубные трехходовые котлы Unitherm 6000 в количестве 4 единиц;
- Газопоршневая электростанция Guascor SFGLD 560, работающая на природном газе.

Газопоршневая электростанция предназначена для выработки электрической энергии переменного тока промышленной частоты. Газопоршневые электростанции могут являться основным источником электроснабжения подключенных потребителей. Газопоршневая электростанция автоматически резервирует основную сеть, обеспечивая гарантированное электроснабжение подключенных потребителей. Электростанция может работать как в параллель с другими агрегатами, так и в параллель с внешней сетью. В качестве резервного топлива может применяться пропан-бутановая смесь. При переходе на этот вид топлива происходит снижение мощности и КПД от установленных значений. Электростанция может работать неограниченно долго на мощности 100%. Работа электростанций в режиме перегрузки от основной мощности не предусмотрена. При падении нагрузки на электростанцию ниже 30% от номинала рекомендуется отключать электростанцию, для предотвращения работы двигателя в режиме повышенного износа.

Описание основных элементов электростанции

##### **► Приводной двигатель**

В качестве приводного используется газопоршневой двигатель.

Двигатель преобразует химическую энергию газового топлива (природный газ) во вращательную энергию коленчатого вала. Запуск двигателя производится от электрического

стартера. Питание стартера осуществляется от аккумуляторной батареи.

Система охлаждения двигателя – жидкостная.

Между двигателем и рамой установлены демпфирующие антивибрационные пластины.

► Генератор переменного тока

Генератором переменного тока выступает синхронная электрическая машина с явнополюсным ( $p=2$ ) ротором. Класс изоляции Н. Исполнение по степени защиты IP 23. Охлаждение генератора – воздушное.

Вал ротора генератора жестко сочленен с коленчатым валом двигателя.

► Рама

Коленчатый вал двигателя жестко сочленен с валом ротора генератора. Агрегат в сборе установлен на жесткую сварную раму.

**Таблица 5.2 – Основные характеристики**

Производитель	GUASCOR
Модель	SFGLD560
Постоянная мощность, кВт	957
Тепловая мощность, кВт	1132
Электрический КПД, %	39
Тепловой КПД, %	46.1
Общий КПД, %	85.1
Напряжение, В	380/220
Род тока	переменный
Количество фаз	3
Номинальная частота, Гц	50
Расход газа при 100% нагрузки, м <sup>3</sup> /ч	205.6
Емкость смазочной системы, л	232
Система запуска	электрический стартер постоянного тока
Уровень шума, дБ/7м	95



**Рисунок 5.3 – Газопоршневая электростанция**

Согласно МУ, предложения по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды ТСО, должны разрабатываться на основе технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №38.

П. 38.1. Приложения №38 Методических указаний предусматривает технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники комбинированной



выработки на основании сравнения предельного уровня цены котельной для ценовых зон теплоснабжения. В настоящее время город не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем, технико-экономическое обоснование по форме Приложения №38 при разработке Схемы теплоснабжения, не выполняется.

Эффективность когенерации на котельных (особенно с величиной установленной мощности менее 100 Гкал/ч) в настоящее время не позволяет окупить в полной мере затраты на реализацию мероприятий в пределах разумного срока окупаемости. Таким образом, в проекте Схемы теплоснабжения не рассматриваются мероприятия по организации комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на собственные нужды котельных.

### **5.7 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**

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

### **5.8 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**

Схемой теплоснабжения не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков, ввиду их оптимальности.

### **5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 32°C при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 87,4% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Главе 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Главе 7, а также перспективным балансам тепловой мощности, можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Перспективный баланс тепловой мощности с указанием перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлен в разделе 2.3.

### **5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Темпы роста возобновляемой энергетики в России по сравнению с большинством

промышленно развитых стран невелики. Развитию ВИЭ в России значительно препятствуют такие факторы, как изобилие углеводородных ресурсов, отсутствие необходимой поддержки ВИЭ на государственном уровне, отсутствие законодательной базы по альтернативной энергетике, низкая обеспокоенность общества экологическими проблемами.

Динамика выработки электроэнергии в России на базе ВИЭ в 2012-2016 годах представлена в таблице ниже.

**Таблица 5.3 - Выработка электроэнергии в России на базе ВИЭ, млн. кВт. ч**

Год	Ветровые ЭС	Геотермальные ЭС	Малые ГЭС	Тепловые ЭС на биомассе	Всего ВИЭ
2012	7,3	512,8	3176,9	3213,9	6910,9
2013	9,7	614,5	3245,4	2834,2	6703,8
2014	10,1	513,2	2914,2	3812,6	7250,1
2015	11,4	498	2813,3	3812,6	7135,3
2016	15,6	512	2916	3812,6	7256,2

Как показывает опыт использования нетрадиционной энергетики, в мире нет ни одной страны, где бы нетрадиционные и возобновляемые источники энергии составляли основу топливно-энергетического баланса.

Однако существует большое количество примеров, показывающих, что нетрадиционные источники энергии могут покрывать определенное количество потребности тепловой, электрической энергии и органического топлива.

Следует сказать, что особенности учета и отнесения биотоплива и отходов к тем или иным группам энергоресурсов имеет некоторое методическое различие в разных странах. В этом смысле, в Челябинской области, коксовый и доменный газ также могут быть отнесены к горючим отходам промышленного производства. Учет их использования для выработки тепловой и электрической энергии на блок-станциях металлургических предприятий даст соответствующий сравнительный ценз.

Для оценки возможности использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии в Челябинской области необходимо оценить технически и экономически потенциалы этих источников. В таблице ниже представлена экспертная оценка потенциала развития ВИЭ в Челябинской области.

**Таблица 5.4 - Экспертная оценка потенциала НВИЭ в Челябинской области**

Вид ВИЭ	Плотность экономического потенциала ВИЭ, степень важности
Ветровая	2 (существенный потенциал ВИЭ)
Солнечная тепловая	0 (потенциал отсутствует)
Солнечная фотоэлектрическая	1 (небольшой потенциал)
Биомасса твердая	2 (существенный потенциал ВИЭ)
Биогаз	1 (небольшой потенциал)
Свалочный газ	2 (существенный потенциал ВИЭ)
Малая гидроэнергетика	2 (существенный потенциал ВИЭ)
Геотермальная	1 (небольшой потенциал)
Приливная	0 (потенциал отсутствует)

\*Оценка осуществляется по 4 балльной шкале от 0 до 3 в зависимости от плотности экономического потенциала ВИЭ и степени важности.

В Схеме и программе развития Челябинской области достаточно развернуто представлен анализ возможности использования НВИЭ. Обзор имеющихся на территории Челябинской области возобновляемых источников показывает, что их технический потенциал достаточен для использования с целью получения энергии. Однако в настоящий момент, при отсутствии серийного отечественного оборудования и в связи с изменившейся ценой доллара, экономический потенциал использования НВИЭ близок к нулю. Использование НВИЭ целесообразно рассматривать в отдаленных населенных пунктах, не охваченных централизованным

электроснабжением. Высоким потенциалом на территории Челябинской области обладают ветровая энергетика, использование энергии биомассы и свалочных газов.

## **6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **Общие положения**

При разработке схемы теплоснабжения в административных границах Копейского ГО на период до 2029 года за базовый принят 2022 год.

Для анализа системы теплоснабжения была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2022 год, а также перспективный вариант развития до 2029 г. (ГИС «Zulu»).

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- В электронной модели системы теплоснабжения создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- В электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- В электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- Для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- Выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- Определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- Выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- Определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического

режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

#### **6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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).**

Мероприятий по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

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

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

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки, а также освоение новых площадок строительства.

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 47,182 млн. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

Плата за подключение на 2023 г. объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, установлена Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области и составляет 2 214,36 тыс. руб за Гкал/ч без НДС.

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

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

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

Таблица 6.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без</u> НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без</u> НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)																		
ТСО - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС																		
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,388 Гкал/ч	10-ти этажный панельный	269	2025	2025	50	Бесканальная	ППУ	19,8	183,6	79,1	282,5	339,0	22,0	203,8	87,8	313,6	376,3
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч	10-этажный панельный	165	2025	2025	70	Бесканальная	ППУ	14,2	131,5	56,6	202,3	242,7	15,7	145,9	62,9	224,5	269,4
Котельная №13	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,762 Гкал/ч	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	550	2025	2025	125	Бесканальная	ППУ	47,1	437,3	188,4	672,8	807,3	52,3	485,4	209,1	746,8	896,1
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	147	2025	2025	40	Бесканальная	ППУ	12,6	117,1	50,5	180,2	216,3	14,0	130,0	56,0	200,0	240,0
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч	10-ти этажный панельный	227	2025	2025	50	Бесканальная	ППУ	19,4	180,3	77,7	277,3	332,8	21,5	200,1	86,2	307,8	369,4
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 18-ти этажный каркасный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,508 Гкал/ч	18-ти этажный каркасный	26	2025	2025	70	Бесканальная	ППУ	28,3	263,0	113,3	404,6	485,5	31,4	291,9	125,7	449,1	538,9
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч	10-ти этажный панельный	18	2023	2023	50	Бесканальная	ППУ	16,1	149,4	64,3	229,8	275,7	16,1	149,4	64,3	229,8	275,7

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 19-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,462 Гкал/ч	19-ти этажный панельный	23	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	25,7	239,1	103,0	<b>367,8</b>	<b>441,3</b>	25,7	239,1	103,0	<b>367,8</b>	<b>441,3</b>
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный кирпичный с максимальной тепловой нагрузкой - 4,68 Гкал/ч	10-ти этажный кирпичный	146	2023	2023	200	Бесканальная	ППУ	378,4	3514,0	1513,7	<b>5406,1</b>	<b>6487,3</b>	378,4	3514,0	1513,7	<b>5406,1</b>	<b>6487,3</b>
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой массив Горняк с максимальной тепловой нагрузкой - 1,559 Гкал/ч	Жилой массив Горняк	58	2029	2029	150	Бесканальная	ППУ	104,6	971,4	418,5	<b>1494,5</b>	<b>1793,4</b>	138,1	1282,3	552,4	<b>1972,7</b>	<b>2367,2</b>
Котельная №10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой массив 21 мкр. с максимальной тепловой нагрузкой - 6,223 Гкал/ч	Жилой массив 21 мкр.	149	2029	2029	300	Бесканальная	ППУ	601,5	5585,4	2406,0	<b>8592,9</b>	<b>10311,5</b>	794,0	7372,7	3175,9	<b>11342,7</b>	<b>13611,2</b>
Котельная №10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 21 мкр. школа на 1000, м с максимальной тепловой нагрузкой - 1,27 Гкал/ч	21 мкр. школа на 1000, м	48	2026	2026	150	Бесканальная	ППУ	85,2	791,5	341,0	<b>1217,7</b>	<b>1461,2</b>	99,7	926,1	398,9	<b>1424,7</b>	<b>1709,6</b>
Котельная №10	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,321 Гкал/ч	Детский сад на 200 м	16	2023	2023	70	Бесканальная	ППУ	17,9	166,4	71,7	<b>255,9</b>	<b>307,1</b>	17,9	166,4	71,7	<b>255,9</b>	<b>307,1</b>



Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,35 Гкал/ч	Детский сад на 350 м	20	2025	2025	50	Бесканальная	ППУ	17,8	165,6	71,4	254,8	305,8	19,8	183,9	79,2	282,9	339,4
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 120 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,27 Гкал/ч	Детский сад на 120 м	14	2026	2026	70	Бесканальная	ППУ	15,1	139,9	60,2	215,2	258,2	17,6	163,6	70,5	251,8	302,1
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно-спортивный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,345 Гкал/ч	Физкультурно-спортивный комплекс	10	2025	2025	50	Бесканальная	ППУ	8,9	82,3	35,4	126,6	151,9	9,8	91,3	39,3	140,5	168,6
Районная котельная	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ледовый дворец с максимальной тепловой нагрузкой - 0,31 Гкал/ч	Ледовый дворец	18	2026	2026	50	Бесканальная	ППУ	15,8	146,7	63,2	225,8	270,9	18,5	171,7	74,0	264,1	317,0
Итого по ЕТО №1			1903						1428,5	13264,3	5713,9	20406,7	24488,0	1692,7	15717,5	6770,6	24180,7	29016,9
ЕТО №3 (АО «Челябкоммунэнерго»)																		
ТСО -АО «Челябкоммунэнерго»																		
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя г. Копейск, ул.Короленко,10а (магазин) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,274 Гкал/ч	г. Копейск, ул.Короленко,10а (магазин)	72	2023	2023		Бесканальная	ППУ	46,7	433,9	186,9	667,5	801,0	46,7	433,9	186,9	667,5	801,0
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя г. Копейск, ул.Короленко,6Б с максимальной тепловой нагрузкой - 0,384 Гкал/ч	г. Копейск, ул.Короленко,6Б	80	2022	2023		Бесканальная	ППУ	70,8	657,3	283,1	1011,2	1213,5	70,8	657,3	283,1	1011,2	1213,5
Итого по ЕТО №3			152						117,5	1091,2	470,0	1678,7	2014,5	117,5	1091,2	470,0	1678,7	2014,5

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №5 (ООО «Перспектива»)																		
ТСО -ООО «ПКП Синергия»																		
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя школа на 500 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,486 Гкал/ч	п. Октябрьский, ул. Северная, 36	20	2023	2023		Бесканальная	ППУ	138,6	1287,0	554,4	1980,0	2376,0	138,6	1287,0	554,4	1980,0	2376,0
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 140 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,184 Гкал/ч	п. Октябрьский ул. Северная, 31	9	2025	2025		Бесканальная	ППУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	105,8	45,6	162,8	195,3
Итого по ЕТО №5			30						138,6	1287,0	554,4	1980,0	2376,0	150,0	1392,8	600,0	2142,8	2571,3
Итого по муниципальному образованию			2085	0	0	0	0	0	1684,6	15642,5	6738,3	24065,4	28878,5	1960,2	18201,5	7840,6	28002,2	33602,7

### **6.3.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятий по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрено.

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

Мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусмотрено.

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

Основным вариантом развития системы теплоснабжения Копейского городского округа на период 2023-2029 гг. является:

Централизация источников тепловой энергии центральной части города, с переключением нагрузок на Районную котельную и переводом квартальных котельных №№ 9,17,19,23 в пиковый режим (ЦТП). Сохранение квартальных и поселковых котельных, не связанных тепловыми сетями с центральной частью города, с учетом их реконструкций и технического перевооружения.

Предполагаемое место расположения новой котельной в графическом виде представлено ниже.

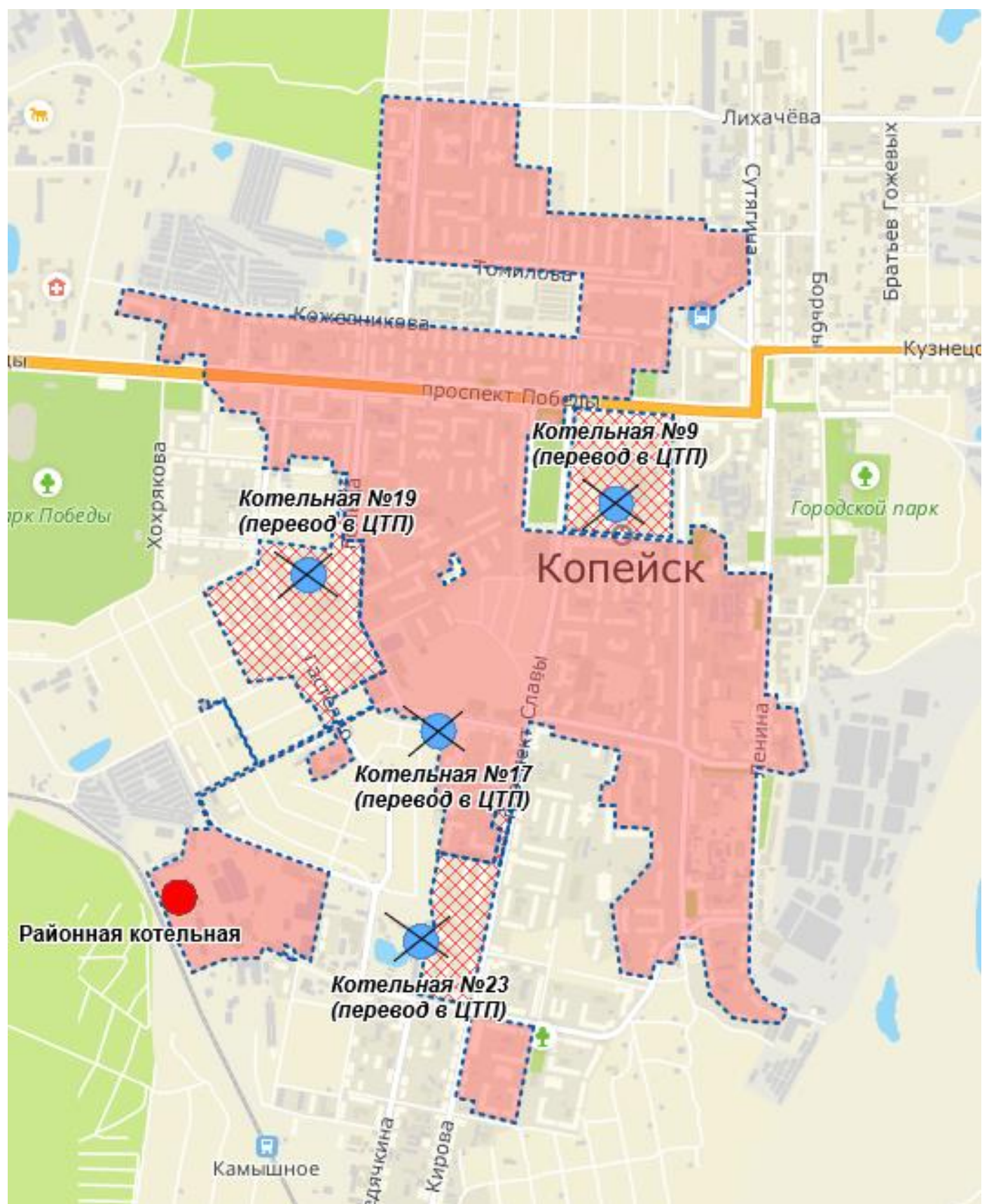


Рисунок 6.1 – Ситуационный план

Таблица 6.2 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
								Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №1 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)																		
Районная котельная	Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м	300	2025	2025	200	Бесканальная	ППУ	777,8	7222,2	3111,1	11111,0	13333,2	863,3	8016,6	3453,3	12333,2	14799,9	Прибыль, направленная на инвестиции
Районная котельная	Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м	200	2024	2024	250	Бесканальная	ППУ	650,2	6038,0	2601,0	9289,3	11147,1	689,3	6400,3	2757,1	9846,6	11816,0	Прибыль, направленная на инвестиции
Районная котельная	Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)		2025	2025		Бесканальная	ППУ	66,8	620,7	267,4	955,0	1145,9	74,2	689,0	296,8	1060,0	1272,0	Прибыль, направленная на инвестиции
Районная котельная	Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №23 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) и переключением нагрузки на районную котельную		2023	2023		Бесканальная	ППУ	886,2	8229,0	3544,8	12660,0	15192,0	886,2	8229,0	3544,8	12660,0	15192,0	Прибыль, направленная на инвестиции
Районная котельная	Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №9 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) и переключением нагрузки на районную котельную		2024	2024		Бесканальная	ППУ	718,2	6669,0	2872,8	10260,0	12312,0	761,3	7069,1	3045,2	10875,6	13050,7	Прибыль, направленная на инвестиции
Итого по ЕТО №1		500						3099,3	28778,9	12397,1	44275,2	53130,3	3274,3	30404,0	13097,1	46775,5	56130,5	
Итого по муниципальному образованию		500						3099,3	28778,9	12397,1	44275,2	53130,3	3274,3	30404,0	13097,1	46775,5	56130,5	

## **6.5 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Группу проектов 02-03.

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

Ориентировочный объем затрат на реконструкцию ветхих сетей в зоне деятельности прочих ЕТО принят, исходя из срока их эксплуатации, и по тем же причинам может быть ограничен величиной ежегодной амортизации в тарифе.



Таблица 6.3 – Реконструкция тепловых сетей с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №1 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)																		
ТСО - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС																		
Котельная №10	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м	27	2026	2026	250	300	Бесканальная	ППУ	108,5	1007,5	434,0	1550,0	1860,0	126,9	1178,8	507,8	1813,5	2176,2
Котельная №10	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м	133	2027	2027	200	300	Бесканальная	ППУ	546,0	5070,0	2184,0	7800,0	9360,0	666,1	6185,4	2664,5	9516,0	11419,2
Котельная №10	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м	199	2027	2027	150	300	Бесканальная	ППУ	816,9	7585,5	3267,6	11670,0	14004,0	996,6	9254,3	3986,5	14237,4	17084,9
Котельная №10	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м	78	2029	2029		300	Бесканальная	ППУ	333,2	3094,0	1332,8	4760,0	5712,0	439,8	4084,1	1759,3	6283,2	7539,8
Котельная №7	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м	118	2026	2026	200	250	Бесканальная	ППУ	440,3	4088,5	1761,2	6290,0	7548,0	515,2	4783,5	2060,6	7359,3	8831,2
Котельная №8	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м	154	2026	2026		250	Бесканальная	ППУ	574,7	5336,5	2298,8	8210,0	9852,0	672,4	6243,7	2689,6	9605,7	11526,8
Котельная №8	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м	267	2025	2025	200	250	Бесканальная	ППУ	958,3	8898,5	3833,2	13690,0	16428,0	1063,7	9877,3	4254,9	15195,9	18235,1
Котельная №8	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м	198	2026	2026	150	250	Бесканальная	ППУ	738,5	6857,5	2954,0	10550,0	12660,0	864,0	8023,3	3456,2	12343,5	14812,2
Котельная №8	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м	46	2026	2026		250	Бесканальная	ППУ	171,5	1592,5	686,0	2450,0	2940,0	200,7	1863,2	802,6	2866,5	3439,8
Котельная №8	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м	46	2026	2026		250	Бесканальная	ППУ	608,3	5648,5	2433,2	8690,0	10428,0	711,7	6608,7	2846,8	10167,3	12200,8
Котельная №6	Реконструкция участков магистральных тепловых сетей котельной № 6 ул. Троицкая, 3/1) с	151 336	2028	2028			Бесканальная	ППУ	2718,8	25246,0	10875,2	38840,0	46608,0	3452,9	32062,4	13811,5	49326,8	59192,2



Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	увеличением диаметра с 2Ду-250 мм на 2Ду-350 мм (труба в ППИМ изоляции) протяженностью 151м и участок 2Ду-150 мм на 2Ду-300 мм протяженностью 336м, со строительством нового смесительного ЦТП																	
Котельная №17	Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м	27	2024	2024	150	200	Бесканальная	ППУ	74,2	689,0	296,8	<b>1060,0</b>	<b>1272,0</b>	78,7	730,3	314,6	<b>1123,6</b>	<b>1348,3</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м	148	2029	2029	700	700	Бесканальная	ППУ	1010,8	9386,0	4043,2	<b>14440,0</b>	<b>17328,0</b>	1334,3	12389,5	5337,0	<b>19060,8</b>	<b>22873,0</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м	56	2029	2029	250	300	Бесканальная	ППУ	198,1	1839,5	792,4	<b>2830,0</b>	<b>3396,0</b>	261,5	2428,1	1046,0	<b>3735,6</b>	<b>4482,7</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППИМ – 145м	145	2029	2029	200	300	Бесканальная	ППУ	0,7	6,5	2,8	<b>10,0</b>	<b>12,0</b>	0,9	8,6	3,7	<b>13,2</b>	<b>15,8</b>
Котельная №11	Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51- Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППИМ изоляции 134м	134	2029	2029	150	250	Бесканальная	ППУ	392,0	3640,0	1568,0	<b>5600,0</b>	<b>6720,0</b>	517,4	4804,8	2069,8	<b>7392,0</b>	<b>8870,4</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППИМ изоляции 150м	150	2029	2029	200	300	Бесканальная	ППУ	497,7	4621,5	1990,8	<b>7110,0</b>	<b>8532,0</b>	657,0	6100,4	2627,9	<b>9385,2</b>	<b>11262,2</b>
Районная котельная	Реконструкция участков магистральной тепловой сети Районной котельной 2Ду-200 мм (труба в ППИМ изоляции) протяженностью 180м (от т.А до ТК-17с магистраль от РК до ЦТП2)	180	2024	2024	200	200	Бесканальная	ППУ	368,9	3425,5	1475,6	<b>5270,0</b>	<b>6324,0</b>	391,0	3631,0	1564,1	<b>5586,2</b>	<b>6703,4</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6	175	2024	2024	500	500	Бесканальная	ППУ	774,9	7195,5	3099,6	<b>11070,0</b>	<b>13284,0</b>	821,4	7627,2	3285,6	<b>11734,2</b>	<b>14081,0</b>
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м.	135	2024	2024	400	400	Бесканальная	ППУ	494,2	4589,0	1976,8	<b>7060,0</b>	<b>8472,0</b>	523,9	4864,3	2095,4	<b>7483,6</b>	<b>8980,3</b>

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м	80	2024	2024	700	700	Бесканальная	ППУ	35,0	325,0	140,0	500,0	600,0	37,1	344,5	148,4	530,0	636,0
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м	80	2026	2026	700	700	Бесканальная	ППУ	38,5	357,5	154,0	550,0	660,0	45,0	418,3	180,2	643,5	772,2
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от дома № 31 по пр. Победы до ТК- 8'с и далее до ТК-9 ( ЦТП-4) протяженностью 125м	125	2026	2026	400	400	Бесканальная	ППУ	504,0	4680,0	2016,0	7200,0	8640,0	589,7	5475,6	2358,7	8424,0	10108,8
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м	148	2029	2029	700	700	Бесканальная	ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,6	3,7	13,2	15,8
Районная котельная	Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м	242	2029	2029	300	300	Бесканальная	ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,6	3,7	13,2	15,8
Районная котельная	Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2023		2023	2023			Бесканальная	ППУ	1673,0	15535,0	6692,0	23900,0	28680,0	1673,0	15535,0	6692,0	23900,0	28680,0
Районная котельная	Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2026		2026	2026			Бесканальная	ППУ	542,5	5037,5	2170,0	7750,0	9300,0	634,7	5893,9	2538,9	9067,5	10881,0
Районная котельная	Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2028		2028	2028			Бесканальная	ППУ	2098,6	19487,0	8394,4	29980,0	35976,0	2665,2	24748,5	10660,9	38074,6	45689,5
Районная котельная	Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2029		2029	2029			Бесканальная	ППУ	2,1	19,5	8,4	30,0	36,0	2,8	25,7	11,1	39,6	47,5
Итого по ЕТО №1		3091							16722	155272	66886	238880	286656	19945	185208	79782	284935	341922
ЕТО №2 (ООО «ПКП Синергия»)																		
Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	Модернизация тепловой сети от ТК19 до ТК20 ф133мм, L=120м		2023	2023	0	0	Бесканальная	ППУ	16,2	150,3	64,7	231,2	277,5	16,2	150,3	64,7	231,2	277,5
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	Модернизация тепловой сети от ТК-52 до ТК-53 ф108мм, L=30м, по ул. Электровозной, ф133, L=120м, по ул. Терешковой		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	18,1	168,1	72,4	258,6	310,3	19,2	178,2	76,7	274,1	328,9
Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	Модернизация тепловой сети от ТК6-ТК7 ф159мм, L=60м		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	95,9	890,4	383,5	1369,8	1643,8	106,4	988,3	425,7	1520,5	1824,6

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	Модернизация тепловой сети по ул. Белинского, 23, ТК 3 под дорогой ф114мм, L=12м		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	13,8	128,4	55,3	<b>197,6</b>	<b>237,1</b>	16,2	150,2	64,7	<b>231,1</b>	<b>277,4</b>
Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	Модернизация тепловой сети от ТК9 до ТК11 ф76мм, L=30м		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	25,6	238,0	102,5	<b>366,2</b>	<b>439,5</b>	31,3	290,4	125,1	<b>446,8</b>	<b>536,1</b>
Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	Модернизация тепловой сети ТК23 - ТК25 ф159мм, L=100м, ТК16 до ТК17 ф57мм, L=90м		2028	2028	0	0	Бесканальная	ППУ	81,4	755,4	325,4	<b>1162,2</b>	<b>1394,6</b>	103,3	959,4	413,3	<b>1476,0</b>	<b>1771,2</b>
Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	Модернизация тепловой сети ф325, 219, 159мм, L=600м		2029	2029	0	0	Бесканальная	ППУ	34,6	321,5	138,5	<b>494,6</b>	<b>593,5</b>	45,7	424,3	182,8	<b>652,8</b>	<b>783,4</b>
Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	Тепловая сеть от котельной №2, 456609, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Масленникова, д. 9-б (Ремонт запорной арматуры)		2023	2023	0	0	Бесканальная	ППУ	7,0	65,0	28,0	<b>100,0</b>	<b>120,0</b>	7,0	65,0	28,0	<b>100,0</b>	<b>120,0</b>
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	Теплотрасса, Челябинская обл., г. Копейск, у л. Елькина, 2 (Ремонт запорной арматуры)		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	11,1	103,4	44,5	<b>159,0</b>	<b>190,8</b>
Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	Теплотрасса, Челябинская обл., г. Копейск, у л. Международная, 67 г (Ремонт запорной арматуры)		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	11,7	108,2	46,6	<b>166,5</b>	<b>199,8</b>
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	Сторонние, Тепловая сеть пос. Октябрьский, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Молодежная, ул. Ленина, ул. Гагарина, ул. Северная (Ремонт запорной арматуры)		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	12,3	114,1	49,1	<b>175,5</b>	<b>210,6</b>
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	Сторонние, Тепловая сеть пос. Октябрьский, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Российская, ул. Ленина, ул. Северная, ул. 26 Партсъезда, ул. Гагарина (Ремонт запорной арматуры)		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	12,8	119,0	51,2	<b>183,0</b>	<b>219,6</b>
Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	Сторонние, Тепловая сеть КРМЗ, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Кыштымская, ул. (Ремонт запорной арматуры)		2028	2028	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	13,3	123,8	53,3	<b>190,5</b>	<b>228,6</b>
Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	Меховая, ул.Семенова, ул. Международная (Ремонт запорной арматуры)		2029	2029	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	13,9	128,7	55,4	<b>198,0</b>	<b>237,6</b>
Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	Сторонние, Тепловая сеть от Кирзавода, пос. Железнодорожный, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Культуры, ул. Ильфа (Ремонт запорной арматуры)		2023	2023	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>
Котельная № 13 п.Железнодорожный,	Сторонние, Тепловая сеть от 48/11, пос. Железнодорожный, Челябинская обл., г.Копейск, ул.		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	<b>150,0</b>	<b>180,0</b>	11,1	103,4	44,5	<b>159,0</b>	<b>190,8</b>

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ул.Высоковольтная, 2«а»	Электровозная, ул.Репина, ул.Герцена, ст. Челябинск- Южный (Ремонт запорной арматуры)																	
Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	Сторонние, Тепловая сеть от котельной №18, пос. Потанино, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Театральная, ул. Томская, ул. Луганская, ул. Тореза, пер. Тореза, пер. Хрустальный (Ремонт запорной арматуры)		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	150,0	180,0	11,7	108,2	46,6	166,5	199,8
Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	Сторонние, Тепловая сеть, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Жигулевская, 1 (Ремонт запорной арматуры)		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	150,0	180,0	12,3	114,1	49,1	175,5	210,6
Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	Сторонние, Тепловая сеть ЧУК, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Новосибирская (Ремонт запорной арматуры)		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	10,5	97,5	42,0	150,0	180,0	12,8	119,0	51,2	183,0	219,6
Итого по ЕТО №2		0							408	3790	1632	5830	6996	479	4445	1915	6839	8207
ЕТО №4 (ООО «Теплоснаб»)																		
ТСО - ООО «Теплоснаб»																		
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул. Луначарского, 36 – ул. Бажова, 8. 2d108мм L=110м лотка, 2d57мм L=55м лотка	110 50	2022	2023	100 50	100 50	Бесканальная	ППУ	114,1	1059,5	456,4	1630,0	1956,0	114,1	1059,5	456,4	1630,0	1956,0
Котельная ул. Мира, 4б	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А. 2d159мм L=155м. Лотка	155	2023	2024	0	0,159	Бесканальная	ППУ	277,2	2574,2	1108,9	3960,3	4752,3	277,2	2728,6	1175,4	4181,2	5017,5
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП «Подозерная» до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые ввода на жилые дома №45, №47, №47а по ул. Мира. Тепловые ввода на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда. 2d159мм L=40п.м, 2d125мм L=77п.м, 2d108мм L=120п.м, 2d89мм L=24п.м	40 77 120 24	2024	2024	150 125 100 80	150 125 100 80	Бесканальная	ППУ	216,3	2008,5	865,2	3090,0	3708,0	229,3	2129,0	917,1	3275,4	3930,5
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м	58 30	2023	2023	100 80	100 80	Бесканальная	ППУ	44,8	416,0	179,2	640,0	768,0	44,8	416,0	179,2	640,0	768,0

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые ввода в дома №1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с №31 по ул. Голубцова, 5. 2d159мм L=115п.м, 2d100мм L=40м, 2d76мм L=105п.м, 2d57мм L=56п.м	115 40 105 56	2023	2023	150 100 70 50	150 100 70 50	Бесканальная	ППУ	282,8	2626,0	1131,2	4040,0	4848,0	282,8	2626,0	1131,2	4040,0	4848,0
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11. 2d219мм L=209п.м	209	2024	2024	0,219	0,219	Бесканальная	ППУ	589,3	5471,7	2357,0	8418,0	10101,6	624,6	5800,0	2498,5	8923,1	10707,7
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК 19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подпиточной воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33. 2d219мм L=20п.м, 2d108мм L=150п.м	20 150	2024	2024	200 100	200 100	Бесканальная	ППУ	171,5	1592,5	686,0	2450,0	2940,0	181,8	1688,1	727,2	2597,0	3116,4
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 – ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома ул. Мира, 33, 35; ул. Бажова, д. 2,4; ул. Голубцова, д. 38. 2d159мм L=57п.м, 2d100мм L=36м, 2d76мм L=105п.м, 2d57мм L=38п.м	57 36 105 38	2023	2023	150 100 70 50	150 100 70 50	Бесканальная	ППУ	223,3	2073,5	893,2	3190,0	3828,0	223,3	2073,5	893,2	3190,0	3828,0
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до	190	2023	2023	0,273	0,273	Бесканальная	ППУ	671,8	6238,0	2687,2	9597,0	11516,4	671,8	6238,0	2687,2	9597,0	11516,4

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка																	
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые ввода на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова. 2d108мм L=170п.м, 2d89мм L=40п.м, 2d57мм L=60п.м.	170 40 60	2024	2024	100 80 50	100 80 50	Бесканальная	ППУ	142,8	1326,0	571,2	2040,0	2448,0	151,4	1405,6	605,5	2162,4	2594,9
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ТК32 по ул. Л. Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые ввода на жилые дома №17, 19, 21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л. Чайкиной. 2d219мм L=180п.м, 2d89мм L=30п.м, 2d57мм L=30п.м	180 30 30	2023	2023	200 80 50	200 80 50	Бесканальная	ППУ	282,8	2626,0	1131,2	4040,0	4848,0	282,8	2626,0	1131,2	4040,0	4848,0
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка	320	2024	2024	0,219	0,219	Бесканальная	ППУ	902,2	8377,7	3608,9	12888,8	15466,5	956,3	8880,4	3825,4	13662,1	16394,5
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК13 по ул. Голубцова, 40 до ТК9 по ул.Кулибина, 1,3, тепловые ввода на жилые дома №40,42 по ул. Голубцова и №1,3 по ул. Кулибина		2028	2028	150	150	Бесканальная	ППУ	420,7	3906,5	1682,8	6010,0	7212,0	534,3	4961,3	2137,2	7632,7	9159,2
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29		2029	2029	250	250	Бесканальная	ППУ	590,8	5486,0	2363,2	8440,0	10128,0	779,9	7241,5	3119,4	11140,8	13369,0
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а		2026	2026	200	200	Бесканальная	ППУ	63,0	585,0	252,0	900,0	1080,0	73,7	684,5	294,8	1053,0	1263,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36		2027	2027	200	200	Бесканальная	ППУ	42,0	390,0	168,0	600,0	720,0	51,2	475,8	205,0	732,0	878,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29		2028	2028	150	150	Бесканальная	ППУ	311,5	2892,5	1246,0	4450,0	5340,0	395,6	3673,5	1582,4	5651,5	6781,8
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ТК32-23 (ЦТП-5) до ТК32-18 по ул.Урицкого,48. Тепловые ввода на жилые дома №48,50 по ул. Урицкого		2029	2029	200	200	Бесканальная	ППУ	690,2	6409,0	2760,8	9860,0	11832,0	911,1	8459,9	3644,3	13015,2	15618,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажова,15. Тепловые вводы на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15		2029	2029	125 100	125 100	Бесканальная	ППУ	394,8	3666,0	1579,2	<b>5640,0</b>	<b>6768,0</b>	521,1	4839,1	2084,5	<b>7444,8</b>	<b>8933,8</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК16 по ул.Бажова,2,4 до Тк17 по ул. Бажова, 1,3 (перемычка между контурами ЦТП-4 и ЦТП-21)		2029	2029	150	150	Бесканальная	ППУ	189,7	1761,5	758,8	<b>2710,0</b>	<b>3252,0</b>	250,4	2325,2	1001,6	<b>3577,2</b>	<b>4292,6</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые вводы на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29.		2026	2026	125	125	Бесканальная	ППУ	162,4	1508,0	649,6	<b>2320,0</b>	<b>2784,0</b>	190,0	1764,4	760,0	<b>2714,4</b>	<b>3257,3</b>
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК13-10 по ул. Кулибина, 10		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-11 по ул. Луначарского, 42		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-12 по ул. Луначарского, 40		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК31-4 по ул. Л. Чайкиной,23		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК32-2 по ул. Л. Чайкиной,27		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК32-7 по ул. Бажова, 17		2025	2025	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,1	28,9	12,4	<b>44,4</b>	<b>53,3</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-17 по ул. Луначарского, 36		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-15 по ул. Луначарского, 38		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК16-2 по ул. Мира, 33		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК29-5 по ул. Дарвина, 18		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК18 по ул. Бажова, 3		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-23 по ул. Луначарского, 35		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК13-14 по ул. Луначарского, 39		2026	2026	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	<b>50,0</b>	<b>60,0</b>	4,1	38,0	16,4	<b>58,5</b>	<b>70,2</b>

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК13-1 по ул. Голубцова, 27,29		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК46-2 по ул. Архангельской, 4		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК44-3 по ул. Мурманской, 1		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК32-25 по ул. Урицкого, 119а		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК31-8 по ул.Л. Чайкиной, 15		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК16-1 по ул. Мира, 3		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК 32-13 по ул. Пузанова, 24		2027	2027	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,3	39,7	17,1	61,0	73,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК 13-8 по ул. Кулибина, 8		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК29-2 по ул. Луначарского, 27		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК25-1 по ул. Дарвина, 7-9		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК24-3 по ул. Луначарского, 26		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16		2028	2028	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,4	41,3	17,8	63,5	76,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 46	Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1		2029	2029	0	0		ППУ	3,5	32,5	14,0	50,0	60,0	4,6	42,9	18,5	66,0	79,2
Котельная ул. Мира, 2е	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33)		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	42,0	390,0	168,0	600,0	720,0	46,6	432,9	186,5	666,0	799,2



Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 2е	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1)		2026	2026	0	0		ППУ	41,3	383,5	165,2	<b>590,0</b>	<b>708,0</b>	48,3	448,7	193,3	<b>690,3</b>	<b>828,4</b>
Котельная ул. Мира, 2е	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11)		2027	2027	0	0		ППУ	11,9	110,5	47,6	<b>170,0</b>	<b>204,0</b>	14,5	134,8	58,1	<b>207,4</b>	<b>248,9</b>
Котельная ул. Мира, 46	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1)		2027	2027	0	0		ППУ	14,0	130,0	56,0	<b>200,0</b>	<b>240,0</b>	17,1	158,6	68,3	<b>244,0</b>	<b>292,8</b>
Котельная ул. Мира, 46	Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4)		2028	2028	0	0		ППУ	21,7	201,5	86,8	<b>310,0</b>	<b>372,0</b>	27,6	255,9	110,2	<b>393,7</b>	<b>472,4</b>
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт)		2025	2025	0	0		ППУ	34,3	318,5	137,2	<b>490,0</b>	<b>588,0</b>	38,1	353,5	152,3	<b>543,9</b>	<b>652,7</b>
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт)		2026	2026	0	0		ППУ	22,4	208,0	89,6	<b>320,0</b>	<b>384,0</b>	26,2	243,4	104,8	<b>374,4</b>	<b>449,3</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт)		2026	2026	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	<b>20,0</b>	<b>24,0</b>	1,6	15,2	6,6	<b>23,4</b>	<b>28,1</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт)		2026	2026	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,3	30,4	13,1	<b>46,8</b>	<b>56,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт)		2026	2026	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	<b>10,0</b>	<b>12,0</b>	0,8	7,6	3,3	<b>11,7</b>	<b>14,0</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт)		2026	2026	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	<b>20,0</b>	<b>24,0</b>	1,6	15,2	6,6	<b>23,4</b>	<b>28,1</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт)		2026	2026	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	<b>10,0</b>	<b>12,0</b>	0,8	7,6	3,3	<b>11,7</b>	<b>14,0</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9* (Ду200мм – 2шт)		2026	2026	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	<b>40,0</b>	<b>48,0</b>	3,3	30,4	13,1	<b>46,8</b>	<b>56,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	<b>10,0</b>	<b>12,0</b>	0,9	7,9	3,4	<b>12,2</b>	<b>14,6</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	<b>20,0</b>	<b>24,0</b>	1,7	15,9	6,8	<b>24,4</b>	<b>29,3</b>
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	<b>10,0</b>	<b>12,0</b>	0,9	7,9	3,4	<b>12,2</b>	<b>14,6</b>

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул.Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт)		2027	2027	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	20,0	24,0	1,7	15,9	6,8	24,4	29,3
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 46 - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	20,0	24,0	1,7	15,9	6,8	24,4	29,3
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	2,1	19,5	8,4	30,0	36,0	2,6	23,8	10,2	36,6	43,9
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	40,0	48,0	3,4	31,7	13,7	48,8	58,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	20,0	24,0	1,7	15,9	6,8	24,4	29,3
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Мира, 39 - ТК8 (Ду80мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 42 - ТК10 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 40 - ТК11 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 38 - ТК11 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 4 - ТК15 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 2,4 - ТК16 (Ду150мм - 2шт Ду25мм – 2шт Ду15мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	2,1	19,5	8,4	30,0	36,0	2,6	23,8	10,2	36,6	43,9
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 2 - ТК16-1 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК16-2 (Ду50мм – 4шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3 - ТК18 (Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Мира, 27,29 - ТК17-1 (Ду80мм – 2шт Ду50мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт)		2027	2027	0	0		ППУ	1,4	13,0	5,6	20,0	24,0	1,7	15,9	6,8	24,4	29,3
Котельная ул. Мира, 46	Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	2,1	19,5	8,4	30,0	36,0	2,6	23,8	10,2	36,6	43,9
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт)		2027	2027	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	7,9	3,4	12,2	14,6
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт)		2028	2028	0	0		ППУ	2,8	26,0	11,2	40,0	48,0	3,6	33,0	14,2	50,8	61,0

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт)		2028	2028	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,3	3,6	12,7	15,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт)		2028	2028	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,3	3,6	12,7	15,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт)		2028	2028	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,3	3,6	12,7	15,2
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт)		2028	2028	0	0		ППУ	0,7	6,5	2,8	10,0	12,0	0,9	8,3	3,6	12,7	15,2
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры в ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а (Шаровые краны Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду25мм – 4шт Шаровые краны Ду50мм – 1шт)		2028	2028	0	0		ППУ	14,0	130,0	56,0	200,0	240,0	17,8	165,1	71,1	254,0	304,8
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена запорной арматуры в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а (Дисковые затворы Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду125мм – 1шт)		2028	2028	0	0		ППУ	11,9	110,5	47,6	170,0	204,0	15,1	140,3	60,5	215,9	259,1
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры в ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а (Шаровые краны Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду200мм – 2шт Дисковые затворы Ду150мм – 8шт Шаровые краны Ду25мм – 5шт Шаровые краны Ду32мм – 2шт)		2029	2029	0	0		ППУ	14,7	136,5	58,8	210,0	252,0	19,4	180,2	77,6	277,2	332,6
Котельная ул. Мира, 2е	Замена запорной арматуры в ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а (Дисковые затворы Ду200мм – 5шт Шаровые краны Ду200мм – 1шт Шаровые краны Ду150мм – 2шт Шаровые краны Ду25мм – 2шт Шаровые краны Ду15мм – 2шт)		2029	2029	0	0		ППУ	9,8	91,0	39,2	140,0	168,0	12,9	120,1	51,7	184,8	221,8
Котельная ул. Мира, 2е	Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IRL 80/145-5,5/2 – 1 шт.		2028	2028	0	0		ППУ	14,0	130,0	56,0	200,0	240,0	17,8	165,1	71,1	254,0	304,8
Котельная ул. Мира, 2е	Общестроительные работы на ЦТП-5. Замена подпиточного бака, сетевого насоса. Бак V=64м3. Насос Wilo IRL 80		2023	2023	0	0		ППУ	35,0	325,0	140,0	500,0	600,0	35,0	325,0	140,0	500,0	600,0

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 2е	Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные		2025	2025	0	0		ППУ	128,8	1196,0	515,2	1840,0	2208,0	143,0	1327,6	571,9	2042,4	2450,9
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка)		2026	2026	0	0		ППУ	349,3	3243,5	1397,2	4990,0	5988,0	408,7	3794,9	1634,7	5838,3	7006,0
Котельная ул. Урицкого, 52а	Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а		2028	2028	0	0		ППУ	17,5	162,5	70,0	250,0	300,0	22,2	206,4	88,9	317,5	381,0
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а		2028	2028	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а		2028	2028	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а		2028	2028	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Котельная ул. Мира, 2е	Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а		2028	2028	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт		2027	2027	0	0		ППУ	14,0	130,0	56,0	200,0	240,0	17,1	158,6	68,3	244,0	292,8
Котельная ул. Урицкого, 52а	Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт.		2027	2027	0	0		ППУ	44,8	416,0	179,2	640,0	768,0	54,7	507,5	218,6	780,8	937,0
Котельная ул. Урицкого, 52а	Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования		2027	2027	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,1	47,6	20,5	73,2	87,8
Котельная ул. Урицкого, 52а	Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА		2027	2027	0	0		ППУ	43,4	403,0	173,6	620,0	744,0	52,9	491,7	211,8	756,4	907,7
Котельная ул. Урицкого, 52а	Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы)		2027	2027	0	0		ППУ	4,2	39,0	16,8	60,0	72,0	5,1	47,6	20,5	73,2	87,8
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые вводы в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	93,2	865,8	373,0	1332,0	1598,4

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2025																	
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые ввода в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	98,3	912,6	393,1	1404,0	1684,8
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые ввода в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	102,5	951,6	409,9	1464,0	1756,8
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	73,5	682,5	294,0	1050,0	1260,0	81,6	757,6	326,3	1165,5	1398,6
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	73,5	682,5	294,0	1050,0	1260,0	86,0	798,5	344,0	1228,5	1474,2
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	73,5	682,5	294,0	1050,0	1260,0	89,7	832,7	358,7	1281,0	1537,2
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	66,5	617,5	266,0	950,0	1140,0	73,8	685,4	295,3	1054,5	1265,4
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира,		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	66,5	617,5	266,0	950,0	1140,0	77,8	722,5	311,2	1111,5	1333,8

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2026																	
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	66,5	617,5	266,0	950,0	1140,0	81,1	753,4	324,5	1159,0	1390,8
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	14,0	130,0	56,0	200,0	240,0	14,8	137,8	59,4	212,0	254,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	49,0	455,0	196,0	700,0	840,0	54,4	505,1	217,6	777,0	932,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	49,0	455,0	196,0	700,0	840,0	57,3	532,4	229,3	819,0	982,8

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	49,0	455,0	196,0	<b>700,0</b>	<b>840,0</b>	59,8	555,1	239,1	<b>854,0</b>	<b>1024,8</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	23,8	221,0	95,2	<b>340,0</b>	<b>408,0</b>	25,2	234,3	100,9	<b>360,4</b>	<b>432,5</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	81,9	760,5	327,6	<b>1170,0</b>	<b>1404,0</b>	90,9	844,2	363,6	<b>1298,7</b>	<b>1558,4</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	81,9	760,5	327,6	<b>1170,0</b>	<b>1404,0</b>	95,8	889,8	383,3	<b>1368,9</b>	<b>1642,7</b>
Котельная ул. Мира, 46	Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	81,9	760,5	327,6	<b>1170,0</b>	<b>1404,0</b>	99,9	927,8	399,7	<b>1427,4</b>	<b>1712,9</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	12,6	117,0	50,4	<b>180,0</b>	<b>216,0</b>	13,4	124,0	53,4	<b>190,8</b>	<b>229,0</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	44,1	409,5	176,4	<b>630,0</b>	<b>756,0</b>	49,0	454,5	195,8	<b>699,3</b>	<b>839,2</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	44,1	409,5	176,4	<b>630,0</b>	<b>756,0</b>	51,6	479,1	206,4	<b>737,1</b>	<b>884,5</b>
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	44,1	409,5	176,4	<b>630,0</b>	<b>756,0</b>	53,8	499,6	215,2	<b>768,6</b>	<b>922,3</b>



Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2027																	
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	9,8	91,0	39,2	140,0	168,0	10,4	96,5	41,6	148,4	178,1
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	33,6	312,0	134,4	480,0	576,0	37,3	346,3	149,2	532,8	639,4
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	33,6	312,0	134,4	480,0	576,0	39,3	365,0	157,2	561,6	673,9
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	33,6	312,0	134,4	480,0	576,0	41,0	380,6	164,0	585,6	702,7
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	35,0	325,0	140,0	500,0	600,0	37,1	344,5	148,4	530,0	636,0
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	121,1	1124,5	484,4	1730,0	2076,0	134,4	1248,2	537,7	1920,3	2304,4
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	121,1	1124,5	484,4	1730,0	2076,0	141,7	1315,7	566,7	2024,1	2428,9
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	121,1	1124,5	484,4	1730,0	2076,0	147,7	1371,9	591,0	2110,6	2532,7
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	24,5	227,5	98,0	350,0	420,0	26,0	241,2	103,9	371,0	445,2

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые ввода на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	93,2	865,8	373,0	1332,0	1598,4
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые ввода на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	98,3	912,6	393,1	1404,0	1684,8
Котельная ул. Мира, 2е	Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые ввода на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	84,0	780,0	336,0	1200,0	1440,0	102,5	951,6	409,9	1464,0	1756,8
Котельная ул. Мира, 4б	Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые ввода на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	11,9	110,5	47,6	170,0	204,0	12,6	117,1	50,5	180,2	216,2
Котельная ул. Мира, 4б	Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые ввода на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	40,6	377,0	162,4	580,0	696,0	45,1	418,5	180,3	643,8	772,6
Котельная ул. Мира, 4б	Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые ввода на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	40,6	377,0	162,4	580,0	696,0	47,5	441,1	190,0	678,6	814,3
Котельная ул. Мира, 4б	Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые ввода на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	40,6	377,0	162,4	580,0	696,0	49,5	459,9	198,1	707,6	849,1

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальнойтеплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47 , №47апо ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2024		2024	2024	0	0	Бесканальная	ППУ	18,2	169,0	72,8	260,0	312,0	19,3	179,1	77,2	275,6	330,7
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальнойтеплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47 , №47апо ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2025		2025	2025	0	0	Бесканальная	ППУ	61,6	572,0	246,4	880,0	1056,0	68,4	634,9	273,5	976,8	1172,2
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальнойтеплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47 , №47апо ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2026		2026	2026	0	0	Бесканальная	ППУ	61,6	572,0	246,4	880,0	1056,0	72,1	669,2	288,3	1029,6	1235,5
Котельная ул. Урицкого, 52а	Капитальный ремонт внутриквартальнойтеплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47 , №47апо ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2027		2027	2027	0	0	Бесканальная	ППУ	61,6	572,0	246,4	880,0	1056,0	75,2	697,8	300,6	1073,6	1288,3
Итого по ЕТО №4		874							10231	95000	40923	146154	175385	11767	109416	47133	168316	201980
ЕТО №5 (ООО «Перспектива»)																		
ТСО - ООО «ПКП Синергия»																		
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м	83	2024	2024	0,159	0,219	Бесканальная	ППУ	234,0	2173,0	936,0	3343,0	4011,6	248,1	2303,3	992,2	3543,6	4252,3
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м	34	2025	2025	0,159	0,219	Бесканальная	ППУ	95,9	890,1	383,4	1369,4	1643,3	106,4	988,0	425,6	1520,1	1824,1
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м	45	2026	2026	0,159	0,219	Бесканальная	ППУ	126,9	1178,1	507,5	1812,5	2175,0	148,4	1378,4	593,8	2120,6	2544,7

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м	177,5	2027	2027	0,159	0,219	Бесканальная	ППУ	500,4	4647,0	2001,8	7149,2	8579,1	610,5	5669,3	2442,2	8722,1	10466,5
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м	55	2028	2028	0,159	0,219	Бесканальная	ППУ	155,1	1439,9	620,3	2215,3	2658,3	196,9	1828,7	787,7	2813,4	3376,1
Итого по ЕТО №5		395							1112	10328	4449	15889	19067	1310	12168	5242	18720	22464
Итого по муниципальному образованию		4360							28473	264390	113891	406754	488104	33501	311237	134072	478810	574572

## **6.6 Строительство и реконструкция насосных станций**

Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций приведены ниже в таблице.

**Таблица 6.4 – Реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей**

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, <u>без</u> НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, <u>с</u> НДС, тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных ценах, без</u> НДС, тыс. руб.				Затраты в <u>прогнозных</u> ценах, <u>с НДС</u> , тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ЕТО №4 (ООО «Теплоснаб»)																
Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IRL 80/145-5,5/2 – 1 шт.	Котельная ул. Мира, 2е	2028	2028	14,0	130,0	56,0	200,0	16,8	156,0	67,2	240,0	17,8	165,1	71,1	254,0	304,8
Общестроительные работы на ЦТП-5. Замена подпиточного бака, сетевого насоса. Бак V=64м3. Насос Wilo IRL 80	Котельная ул. Мира, 2е	2023	2023	35,0	325,0	140,0	500,0	42,0	390,0	168,0	600,0	35,0	325,0	140,0	500,0	600,0
Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные	Котельная ул. Мира, 2е	2025	2025	128,8	1196,0	515,2	1840,0	154,6	1435,2	618,2	2208,0	143,0	1327,6	571,9	2042,4	2450,9
Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка)	Котельная ул. Мира, 2е	2026	2026	349,3	3243,5	1397,2	4990,0	419,2	3892,2	1676,6	5988,0	408,7	3794,9	1634,7	5838,3	7006,0
Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а	Котельная ул. Урицкого, 52а	2028	2028	17,5	162,5	70,0	250,0	21,0	195,0	84,0	300,0	22,2	206,4	88,9	317,5	381,0

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а	Котельная ул. Мира, 2е	2028	2028	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а	Котельная ул. Урицкого, 52а	2028	2028	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а	Котельная ул. Урицкого, 52а	2028	2028	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а	Котельная ул. Мира, 2е	2028	2028	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,3	49,5	21,3	76,2	91,4
Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт	Котельная ул. Урицкого, 52а	2027	2027	14,0	130,0	56,0	200,0	16,8	156,0	67,2	240,0	17,1	158,6	68,3	244,0	292,8
Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт.	Котельная ул. Урицкого, 52а	2027	2027	44,8	416,0	179,2	640,0	53,8	499,2	215,0	768,0	54,7	507,5	218,6	780,8	937,0

Наименование насосной станции, место установки	Источник	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 года, без НДС, тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
				Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования	Котельная ул. Урицкого, 52а	2027	2027	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,1	47,6	20,5	73,2	87,8
Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА	Котельная ул. Урицкого, 52а	2027	2027	43,4	403,0	173,6	620,0	52,1	483,6	208,3	744,0	52,9	491,7	211,8	756,4	907,7
Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы)	Котельная ул. Урицкого, 52а	2027	2027	4,2	39,0	16,8	60,0	5,0	46,8	20,2	72,0	5,1	47,6	20,5	73,2	87,8
Итого по ЕТО №4				672,0	6240,0	2688,0	9600,0	806,4	7488,0	3225,6	11520,0	782,9	7270,0	3131,7	11184,6	13421,5
Итого по муниципальному образованию				672,0	6240,0	2688,0	9600,0	806,4	7488,0	3225,6	11520,0	782,9	7270,0	3131,7	11184,6	13421,5



## **6.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

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

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

- Строительство и реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения теплоснабжения потребителей от различных источников теплоснабжения;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 8 и 9 Главы 8 обосновывающих материалов.

Мероприятия для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблице ниже и включены в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»

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

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

Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения на территории поселения не предусмотрено.

У всех потребителей тепловой энергии на территории города организована закрытая схема подачи горячего водоснабжения

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

Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения на территории города не предусмотрено.

У всех потребителей тепловой энергии на территории города организована закрытая схема подачи горячего водоснабжения.

## **8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

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

Перспективные топливные балансы представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1 - Базовые и перспективные топливные балансы по котельным

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЕТО №1													
Теплоисточник №	1	Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	330084	323385	301288	325136	316546	310252	324270	467427	468482	468482	468482	468482
Отпуск в сеть	Гкал	281482	276665	257503	278492	270658	265065	277521	408690	409613	409613	409613	409613
Полезный отпуск	Гкал	217562	217721	205855	211594	211965	209124	217395	329655	330399	330399	330399	330399
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	44925	44925	44925	44925	44925	47382	50613	68985	69140	69140	69140	69140
1) природный газ	Тул	44925	44925	44925	44925	44925	47382	50613	68985	69140	69140	69140	69140
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	38828	38828	38828	38828	38828	40953	43745	56557	56684	56684	56684	56684
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	136,1	138,9	149,1	138,2	141,9	152,7	156,1	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	159,6	162,4	174,5	161,3	166,0	178,8	182,4	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8538,1956	8538,1956	8538,1956	8538,1956	8538,1956
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	2	Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал												
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	3	Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	15757	15437	14383	15521	15111	14811	15480	15480	15480	15480	15480	15480
Отпуск в сеть	Гкал	13229	13003	12102	13089	12721	12458	13043	13043	13043	13043	13043	13043
Полезный отпуск	Гкал	9782	9790	9256	9514	9531	9403	9775	9775	9775	9775	9775	9775
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483	2483
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146	2146
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	157,6	160,8	172,6	160,0	164,3	167,6	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	187,7	190,9	205,1	189,7	195,2	199,3	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	4	Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	22355	21901	20404	22019	21438	21011	21961	21961	22890	22890	22890	28248
Отпуск в сеть	Гкал	21938	21563	20069	21705	21094	20659	21629	21629	22544	22544	22544	27821
Полезный отпуск	Гкал	17950	17963	16984	17457	17488	17254	17936	17936	18695	18695	18695	23071
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3622	3622	3622	4470
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3475	3622	3622	3622	4470
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3004	3131	3131	3131	3863
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	155,5	158,7	170,3	157,8	162,1	165,4	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,4	161,2	173,2	160,1	164,7	168,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	5	Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	8346	8177	7618	8221	8004	7845	8199	8199	8199	8199	8199	8199
Отпуск в сеть	Гкал	8031	7893	7347	7945	7722	7562	7918	7918	7918	7918	7918	7918
Полезный отпуск	Гкал	6945	6950	6572	6755	6767	6676	6940	6940	6940	6940	6940	6940



Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,0	161,2	173,1	160,4	164,7	168,1	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,2	167,0	179,5	165,9	170,7	174,3	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Теплоисточник №	6	Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	29747	29143	27152	29301	28527	27960	29223	29223	29223	29223	29223	29223
Отпуск в сеть	Гкал	29209	28710	26721	28899	28086	27506	28798	28798	28798	28798	28798	28798
Полезный отпуск	Гкал	24297	24314	22989	23630	23672	23354	24278	24278	24278	24278	24278	24278
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901
1) природный газ	Тул	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901	4901
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236	4236
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	164,8	168,2	180,5	167,3	171,8	175,3	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	167,8	170,7	183,4	169,6	174,5	178,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													

1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	7	Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	18129	17761	16547	17857	17385	17039	17809	17809	17809	17809	17809	17809
Отпуск в сеть	Гкал	17600	17298	16100	17413	16923	16573	17352	17352	17352	17352	17352	17352
Полезный отпуск	Гкал	10611	10619	10040	10320	10338	10200	10603	10603	10603	10603	10603	10603
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885
1) природный газ	Тул	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885	2885
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	159,2	162,5	174,4	161,6	166,0	169,3	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	163,9	166,8	179,2	165,7	170,5	174,1	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	8	Котельная №8, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	23206	22735	21181	22858	22254	21812	22797	22797	22797	22797	22797	22797
Отпуск в сеть	Гкал	20098	19754	18386	19884	19325	18926	19815	19815	19815	19815	19815	19815
Полезный отпуск	Гкал	13661	13671	12926	13287	13310	13132	13651	13651	13651	13651	13651	13651
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	3284	3284	3284	3284	3284	3284	3647	3647	3647	3647	3647	3647
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	3284	3284	3284	3284	3284	3284	3647	3647	3647	3647	3647	3647
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2838	2838	2838	2838	2838	2838	3152	3152	3152	3152	3152	3152
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	141,5	144,4	155,0	143,7	147,6	150,6	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,4	166,2	178,6	165,1	169,9	173,5	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	9	Котельная №9, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	22273	21821	20330	21940	21360	20935	21881	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	21607	21238	19767	21378	20776	20347	21303	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	19986	20001	18911	19438	19472	19211	19971					
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	3548	3548	3548	3548	3548	3548	3548	0	0	0	0	0
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	3548	3548	3548	3548	3548	3548	3548	0	0	0	0	0
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													

1) природный газ	тыс. м³	3067	3067	3067	3067	3067	3067	3067	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,3	162,6	174,5	161,7	166,1	169,5	162,2	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,2	167,1	179,5	166,0	170,8	174,4	166,6	0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	0	0	0	0	0	0
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	10	Котельная №10, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	18587	18210	16965	18308	17824	17470	18259	18259	22866	22866	22866	45436
Отпуск в сеть	Гкал	17562	17262	16066	17376	16887	16538	17315	17315	21683	21683	21683	43087
Полезный отпуск	Гкал	12395	12405	11729	12056	12077	11915	12386	12386	15511	15511	15511	30821
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	2791	2791	2791	2791	2791	2981	2981	2981	3733	3733	3733	7418
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	2791	2791	2791	2791	2791	2981	2981	2981	3733	3733	3733	7418

2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2412	2412	2412	2412	2412	2577	2577	2577	3227	3227	3227	6412
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	150,2	153,3	164,5	152,4	156,6	170,7	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,9	161,7	173,7	160,6	165,3	180,3	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	11	Котельная №11, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	11358	11127	10367	11187	10892	10675	11158	11385	11385	11385	11385	11385

Отпуск в сеть	Гкал	10681	10498	9771	10567	10270	10058	10530	10745	10745	10745	10745	10745
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>9398</b>	<b>9405</b>	<b>8893</b>	<b>9140</b>	<b>9156</b>	<b>9034</b>	<b>9391</b>	<b>9582</b>	<b>9582</b>	<b>9582</b>	<b>9582</b>	<b>9582</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1744	1744	1744	1744	1744
1) природный газ	Тул	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1744	1744	1744	1744	1744
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1507	1507	1507	1507	1507
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	150,5	153,6	164,9	152,8	156,9	160,1	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	160,0	162,8	174,9	161,8	166,4	169,9	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	12	Котельная №12, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	4926	4826	4496	4852	4724	4630	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Отпуск в сеть	Гкал	4516	4439	4131	4468	4342	4253	4452	4452	4452	4452	4452	4452
Полезный отпуск	Гкал	3849	3852	3642	3743	3750	3700	3846	3846	3846	3846	3846	3846
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	137,9	140,7	151,0	140,0	143,7	146,7	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	150,4	153,0	164,4	152,0	156,4	159,7	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	13	Котельная №13, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	19208	18818	17532	18920	18420	18054	18870	18870	18870	18870	18870	18870
Отпуск в сеть	Гкал	18491	18175	16916	18295	17780	17413	18231	18231	18231	18231	18231	18231
Полезный отпуск	Гкал	14253	14263	13486	13862	13886	13700	14242	14242	14242	14242	14242	14242
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	2943	2943	2943	2943	2943	2943	3187	3187	3187	3187	3187	3187
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	2943	2943	2943	2943	2943	2943	3187	3187	3187	3187	3187	3187
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2544	2544	2544	2544	2544	2544	2754	2754	2754	2754	2754	2754
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	153,2	156,4	167,9	155,6	159,8	163,0	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,2	161,9	174,0	160,9	165,5	169,0	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
Доля в топливном балансе													

1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	14	Котельная №14, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	37546	36784	34271	36984	36006	35290	36885	36903	37427	37892	37892	37972
Отпуск в сеть	Гкал	31339	30803	28669	31006	30134	29511	30898	30913	31352	31741	31741	31808
Полезный отпуск	Гкал	27173	27193	25711	26428	26474	26119	27152	27165	27551	27893	27893	27952
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5614	5693	5764	5764	5776
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5614	5693	5764	5764	5776
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4850	4850	4850	4850	4850	4850	4850	4852	4921	4982	4982	4992
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	149,4	152,5	163,7	151,7	155,8	159,0	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	179,0	182,2	195,7	181,0	186,2	190,1	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	15	Котельная №15, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	5251	5144	4793	5172	5035	4935	5158	5158	5158	5158	5158	5158
Отпуск в сеть	Гкал	5101	5014	4666	5047	4905	4803	5029	5029	5029	5029	5029	5029
Полезный отпуск	Гкал	4436	4440	4198	4315	4322	4264	4433	4433	4433	4433	4433	4433
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													

1) природный газ	тыс. м³	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	152,4	155,6	167,0	154,8	159,0	162,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,9	159,6	171,5	158,6	163,2	166,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	16	Котельная №16, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	18134	17766	16552	17862	17390	17044	17814	17814	17814	17814	17814	17814
Отпуск в сеть	Гкал	17774	17470	16260	17585	17090	16737	17524	17524	17524	17524	17524	17524
Полезный отпуск	Гкал	16489	16501	15601	16036	16064	15849	16476	16476	16476	16476	16476	16476
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942	2942

2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543	2543
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	162,2	165,6	177,7	164,7	169,2	172,6	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,5	168,4	180,9	167,3	172,1	175,8	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	17	Котельная №17, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>												
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	18	Котельная №19, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	28373	27797	25898	27948	27209	26668	27873	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	27694	27220	25335	27400	26629	26079	27304	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	25575	25593	24198	24873	24917	24583	25555	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	4702	4702	4702	4702	4702	4702	4702	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	4702	4702	4702	4702	4702	4702	4702	0	0	0	0	0
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4064	4064	4064	4064	4064	4064	4064	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,7	169,2	181,6	168,3	172,8	176,3	168,7	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,8	172,8	185,6	171,6	176,6	180,3	172,2	0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0	0	0	0	0
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0



6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	19	Котельная №20, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	15560	15244	14202	15326	14921	14625	15285	15285	15285	15285	15285	15285
Отпуск в сеть	Гкал	15039	14782	13758	14880	14461	14162	14828	14828	14828	14828	14828	14828
Полезный отпуск	Гкал	13209	13219	12498	12847	12869	12697	13199	13199	13199	13199	13199	13199
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728	2728
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357	2357
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	175,3	178,9	192,1	178,0	182,8	186,5	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,4	184,5	198,2	183,3	188,6	192,6	183,9	183,9	183,9	183,9	183,9	183,9
Доля в топливном балансе													

1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	20	Котельная №23, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	21548	21110	19668	21225	20664	20253	21168	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	21037	20677	19245	20814	20228	19810	20741	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	18321	18334	17335	17819	17850	17611	18307	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	3783	3783	3783	3783	3783	3783	3783	0	0	0	0	0
1) природный газ	Тул	3783	3783	3783	3783	3783	3783	3783	0	0	0	0	0
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3270	3270	3270	3270	3270	3270	3270	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	175,6	179,2	192,4	178,2	183,1	186,8	178,7	0,0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	179,8	183,0	196,6	181,8	187,0	191,0	182,4	0,0	0	0	0	0
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	0	0	0	0	0
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-							
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-							
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-							
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-							
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-							
Теплоисточник №	21	Котельная №24, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17313	16962	15803	17054	16603	16273	17008	17008	17008	17008	17008	17008
Отпуск в сеть	Гкал	16834	16546	15400	16656	16187	15852	16597	16597	16597	16597	16597	16597
Полезный отпуск	Гкал	15972	15984	15113	15534	15561	15353	15960					
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													

1) природный газ	тыс. м³	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851	2851
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	190,5	194,4	208,7	193,4	198,6	202,7	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	195,9	199,3	214,2	198,0	203,8	208,1	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	22	пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	7931	7931	7931	7931	7931	7931	7817	7817	7817	7817	7817	7817
Отпуск в сеть	Гкал	7716	7716	7716	7716	7716	7716	7602	7602	7602	7602	7602	7602
Полезный отпуск	Гкал	6737	6742	6375	6552	6564	6476	6732					
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244

2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099	8099
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №1													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	632453	619618	577279	622973	606514	594454	621314	736237	743351	743816	743816	771824
Отпуск в сеть	Гкал	606975	596588	555268	600526	583633	571573	598433	660483	667127	667517	667517	694264

<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>488602</b>	<b>488961</b>	<b>462312</b>	<b>475201</b>	<b>476034</b>	<b>469654</b>	<b>488228</b>	<b>514167</b>	<b>519180</b>	<b>519522</b>	<b>519522</b>	<b>539267</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	105495	101880	94948	102425	99501	97453	102033	109363	113745	113812	113812	118372
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	105495	101880	94948	102425	99501	97453	102033	109363	113745	113812	113812	118372
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	91575	88132	82206	88603	85999	88763	92080	94523	95497	95558	95558	99486
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,8	164,4	164,5	164,4	164,1	163,9	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	173,8	170,8	171,0	170,6	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8064,0	8092,0	8085,0	8092,0	8099,0	7685,3	7756,6	8099,0	8337,6	8337,1	8337,1	8328,8
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №2													
Теплоисточник №	23	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	369	369	369	369	369	369	369
Отпуск в сеть	Гкал	303	303	303	303	303	361	361	361	361	361	361	361
Полезный отпуск	Гкал	322	322	322	300	263	322	295	295	295	295	295	295
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	54	54	54	54	54	64	64	64	64	64	64	64
1) природный газ	Тул	54	54	54	54	54	64	64	64	64	64	64	64
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	43	43	43	49	46	57	52	52	52	52	52	52
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	173,42	173,42	173,42	173,42	173,42	173,42	173,42
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8091	8091	8091	8091	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	24	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	8239	8239	8239	8239	8239	8654	8654	8654	8654	8654	8654	8654
Отпуск в сеть	Гкал	7888	7888	7888	7888	7888	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск	Гкал	7079	7079	7079	6661	6729	7079	6823	6823	6823	6823	6823	6823
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	1400	1400	1400	1400	1400	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
1) природный газ	Тул	1400	1400	1400	1400	1400	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1318	1318	1318	1260	1211	1353	1290	1290	1290	1290	1290	1290
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43	177,43
Доля в топливном балансе													



1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7434	7434	7434	7774	8091	7762	8146	8146	8146	8146	8146	8146
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	25	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	17359	17359	17359	17359	17359	16262	17088	17088	17088	17088	17088	17088
Отпуск в сеть	Гкал	16588	16588	16588	16588	16588	15873	16679	16679	16679	16679	16679	16679
Полезный отпуск	Гкал	14443	14443	14443	14908	13237	13390	14196	14196	14196	14196	14196	14196
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	2943	2943	2943	2943	2943	2816	2959	2959	2959	2959	2959	2959
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	2943	2943	2943	2943	2943	2816	2959	2959	2959	2959	2959	2959
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	2372	2372	2372	2625	2546	2496	2622	2622	2622	2622	2622	2622
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8685	8685	8685	7850	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	26	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	16321	16321	16321	16321	16321	16234	16303	16303	16303	16303	16303	16303
Отпуск в сеть	Гкал	15611	15611	15611	15611	15611	15846	15913	15913	15913	15913	15913	15913
Полезный отпуск	Гкал	13301	13301	13301	13573	13231	13301	13368	13368	13368	13368	13368	13368
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	2770	2770	2770	2770	2770	2812	2824	2824	2824	2824	2824	2824
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	2770	2770	2770	2770	2770	2812	2824	2824	2824	2824	2824	2824
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													

1) природный газ	тыс. м³	2275	2275	2275	2316	2397	2491	2502	2502	2502	2502	2502	2502
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8524	8524	8524	8373	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	27	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1289	1289	1289	1289	1289	2025	1599	1599	1599	1599	1599	1599
Отпуск в сеть	Гкал	1253	1253	1253	1253	1253	1954	1528	1528	1528	1528	1528	1528
Полезный отпуск	Гкал	944	944	944	1277	1202	1567	1141	1141	1141	1141	1141	1141
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	222	222	222	222	222	347	271	271	271	271	271	271
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	222	222	347	271	271	271	271	271	271

2) уголь	Т <sub>у,т</sub>	335	335	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	196	192	307	240	240	240	240	240	240
2) уголь	т	521	521	521	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	259,7	259,7	259,7	172,5	172,5	171,2	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	267,1	267,1	267,1	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	7928	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	4500	4500	4500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	28	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1007	1007	1007	1007	1007	1162	980	980	980	980	980	980

Отпуск в сеть	Гкал	989	989	989	989	989	1097	916	916	916	916	916	916
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>676</b>	<b>676</b>	<b>676</b>	<b>772</b>	<b>681</b>	<b>891</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>710</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	175	175	175	175	175	195	163	163	163	163	163	163
1) природный газ	Тул	0	0	0	175	175	195	163	163	163	163	163	163
2) уголь	Тул	264	264	264	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	168	152	173	144	144	144	144	144	144
2) уголь	т	411	411	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	262,4	262,4	262,4	174,3	174,3	167,6	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	267,1	267,1	267,1	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	7328	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	4500	4500	4500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	29	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	6805	6805	6805	6805	6805	7221	7332	7332	7332	7332	7332	7332
Отпуск в сеть	Гкал	6498	6498	6498	6498	6498	7066	7176	7176	7176	7176	7176	7176
Полезный отпуск	Гкал	5972	5972	5972	6078	6200	5972	6083	6083	6083	6083	6083	6083
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1153	1153	1153	1153	1153	1254	1273	1273	1273	1273	1273	1273
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	1153	1153	1153	1153	1153	1254	1273	1273	1273	1273	1273	1273
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	983	983	983	1057	998	1111	1128	1128	1128	1128	1128	1128
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	173,6	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8207	8207	8207	7633	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	30	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	3677	3677	3677	3677	3677	2562	2594	2594	2594	2594	2594	2594
Отпуск в сеть	Гкал	3562	3562	3562	3562	3562	2475	2507	2507	2507	2507	2507	2507
Полезный отпуск	Гкал	2067	2067	2067	2084	2145	2067	2099	2099	2099	2099	2099	2099
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	632	632	632	632	632	439	445	445	445	445	445	445
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	632	632	632	632	632	439	445	445	445	445	445	445
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	476	476	476	584	547	389	394	394	394	394	394	394
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,4	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													

1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	9298	9298	9298	7581	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	31	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	199	199	199	199	199	164	165	165	165	165	165	165
Отпуск в сеть	Гкал	193	193	193	193	193	149	150	150	150	150	150	150
Полезный отпуск	Гкал	125	125	125	126	126	125	126	126	126	126	126	126
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	32	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													

1) природный газ	тыс. м³	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8091	8091	8091	8091	8091	8083	8083	8083	8083	8083	8083	8083
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	33	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	23434	23434	23434	26754	27896	22655	22975	22636	22636	22636	22636	22636
Отпуск в сеть	Гкал	23094	23094	23094	25028	26096	22316	22636	22636	22636	22636	22636	22636
Полезный отпуск	Гкал	18586	18586	18586	18891	19242	18586	18906	18906	18906	18906	18906	18906
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	4548	4548	4548	4548	4548	3889	3945	3945	3945	3945	3945	3945
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	3914	3914	3914	4242	4548	3889	3945	3945	3945	3945	3945	3945

2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3389	3389	3389	3670	3827	3444	3494	3494	3494	3494	3494	3494
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,0	167,0	167,0	158,5	163,0	171,7	171,7	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,5	169,5	169,5	169,5	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8091	8091	8091	8091	8091	8083	8083	8083	8083	8083	8083	8083
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	34	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1073	1073	1073	1253	1282	1450	1403	1403	1403	1403	1403	1403

Отпуск в сеть	Гкал	1053	1053	1053	1191	1218	1422	1375	1375	1375	1375	1375	1375
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>975</b>	<b>975</b>	<b>975</b>	<b>864</b>	<b>945</b>	<b>975</b>	<b>928</b>	<b>928</b>	<b>928</b>	<b>928</b>	<b>928</b>	<b>928</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	209	209	209	209	209	244	236	236	344	344	344	344
1) природный газ	Тул	181	181	181	204	209	244	236	236	344	344	344	344
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	160	160	160	177	181	216	209	209	209	209	209	209
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	168,3	168,3	168,3	163,1	163,1	168,2	168,1	168,1	245,0	245,0	245,0	245,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	250,0	250,0	250,0	250,0
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8091	8091	8091	8091	8091	8083	8083	8083	8083	8083	8083	8083
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	35	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	2085	2085	2085	2719	2446	1996	1953	1953	1953	1953	1953	1953
Отпуск в сеть	Гкал	2069	2069	2069	2402	2162	1980	1938	1938	1938	1938	1938	1938
Полезный отпуск	Гкал	1616	1616	1616	1523	1593	1620	1577	1577	1577	1577	1577	1577
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	340	340	340	340	340	313	306	306	306	306	306	306
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	330	330	330	383	340	313	306	306	306	306	306	306
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	281	281	281	331	298	277	271	271	271	271	271	271
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	157,1	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8091	8091	8091	8091	8091	8083	8083	8083	8083	8083	8083	8083
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	36	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино, на территории санатория «Березка», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	1814	1814	1814	1814	1814	1910	2054	2054	2054	2054	2054	2054
Отпуск в сеть	Гкал	1764	1764	1764	1764	1764	1837	1981	1981	1981	1981	1981	1981
Полезный отпуск	Гкал	1534	1534	1534	1704	1796	1534	1678	1678	1678	1678	1678	1678
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	313	313	313	313	313	326	352	352	352	352	352	352
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	313	313	313	313	313	326	352	352	352	352	352	352
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	281	281	281	292	271	289	311	311	311	311	311	311
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	170,7	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													

1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7799	7799	7799	7515	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	37	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	197	197	197	197	197	536	460	460	460	460	460	460
Отпуск в сеть	Гкал	193	193	193	193	193	498	422	422	422	422	422	422
Полезный отпуск	Гкал	411	411	411	301	292	411	335	335	335	335	335	335
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	34	34	34	34	34	88	75	75	75	75	75	75
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	34	34	34	34	34	88	75	75	75	75	75	75
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	30	30	30	30	30	78	66	66	66	66	66	66
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	164,9	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7954	7954	7954	7955	8091	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	38	Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													



1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №2													
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	83811	83811	83811	87945	88843	83201	83931	83592	83592	83592	83592	83592
Отпуск в сеть	Гкал	81059	81059	81059	83465	84320	81333	82042	82042	82042	82042	82042	82042
Полезный отпуск	Гкал	68050	68050	68050	69063	67681	67840	68265	68265	68265	68265	68265	68265
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	15436	15436	15436	15436	15436	14929	15055	15055	15163	15163	15163	15163
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	13742	13742	13742	14544	14812	14305	14431	14431	14539	14539	14539	14539
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	599	599	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	11624	11624	11624	12770	12711	12697	12740	12740	12740	12740	12740	12740
2) уголь	т	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,0	164,0	164,0	165,4	166,7	171,9	171,9	172,6	173,9	173,9	173,9	173,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,5	169,5	169,5	174,3	175,7	175,9	175,9	175,9	177,2	177,2	177,2	177,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
2) уголь	%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8275,09035	8275,09035	8275,09035	7972,303195	8156,850964	7886,4998	7928,8356	7928,8356	7988,1404	7988,1404	7988,1404	7988,1404
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3													
Теплоисточник №	40	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	12343	12343	12343	13469	15121	13260	13198	13198	13198	13198	13198	13198

Отпуск в сеть	Гкал	12218	12218	12218	13332	14967	13125	13064	13064	13064	13064	13064	13064
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>10300</b>	<b>10300</b>	<b>10300</b>	<b>12036</b>	<b>12247</b>	<b>12308</b>	<b>12247</b>	<b>12247</b>	<b>12247</b>	<b>12247</b>	<b>12247</b>	<b>12247</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	1863	1863	1863	2077	2564	2093	2084	2084	2084	2084	2084	2084
1) природный газ	Тул	1863	1863	1863	2077	2564	2093	2084	2084	2084	2084	2084	2084
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	1613	1613	1613	1797	2218	1810	1802	1802	1802	1802	1802	1802
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	150,9	150,9	150,9	154,2	169,6	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	152,5	152,5	152,5	155,8	171,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8087	8087	8087	8091	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	41	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №3 - АО «Челябкоммунэнерго»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	8662	8662	8662	12813	12731	13905	12994	12994	12994	12994	12994	12994
Отпуск в сеть	Гкал	8574	8574	8574	12683	12602	13764	12862	12862	12862	12862	12862	12862
Полезный отпуск	Гкал	8226	8226	8226	10162	12412	13313	12412	12412	12412	12412	12412	12412
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1383	1383	1383	2004	1978	2213	2068	2068	2068	2068	2068	2068
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	1383	1383	1383	2004	1978	2213	2068	2068	2068	2068	2068	2068
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1197	1197	1197	1733	1710	1914	1789	1789	1789	1789	1789	1789
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,7	159,7	159,7	156,4	155,3	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,3	161,3	161,3	158,0	156,9	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	8087	8087	8087	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>													
<b>Перспективный топливный баланс</b>													
Выработка тепловой энергии	Гкал	21005	21005	21005	26283	27852	27165	26192	26192	26192	26192	26192	26192
Отпуск в сеть	Гкал	20792	20792	20792	26015	27569	26888	25926	25926	25926	25926	25926	25926
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>18527</b>	<b>18527</b>	<b>18527</b>	<b>22198</b>	<b>24658</b>	<b>25621</b>	<b>24658</b>	<b>24658</b>	<b>24658</b>	<b>24658</b>	<b>24658</b>	<b>24658</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	3246	3246	3246	4081	4542	4306	4152	4152	4152	4152	4152	4152
1) природный газ	Тул	3246	3246	3246	4081	4542	4306	4152	4152	4152	4152	4152	4152
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м³	2810	2810	2810	3530	3928	3724	3591	3591	3591	3591	3591	3591
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	154,5	154,5	154,5	155,3	163,1	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	156,1	156,1	156,1	156,9	164,7	160,2	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
<b>Доля в топливном балансе</b>													

1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8087	8087	8087	8093	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094	8094
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №4													
Теплоисточник №	42	Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568	33568
Отпуск в сеть	Гкал	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890	32890
Полезный отпуск	Гкал	24587	24587	24587	24959	24861	25164	25000	25000	25000	25000	25000	25000
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
1) природный газ	Тул	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450	4450
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183	12183
Отпуск в сеть	Гкал	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045	12045
Полезный отпуск	Гкал	9005	9005	9005	9141	9105	9216	9156	9156	9156	9156	9156	9156
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717	1717
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110	13110
Отпуск в сеть	Гкал	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895	12895
Полезный отпуск	Гкал	9640	9640	9640	9786	9747	9866	9802	9802	9802	9802	9802	9802
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985



1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>													
<b>Перспективный топливный баланс</b>													

Выработка тепловой энергии	Гкал	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862	58862
Отпуск в сеть	Гкал	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830	57830
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>43231</b>	<b>43231</b>	<b>43231</b>	<b>43886</b>	<b>43713</b>	<b>44247</b>	<b>43958</b>	<b>43958</b>	<b>43958</b>	<b>43958</b>	<b>43958</b>	<b>43958</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681	8681
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995	7995
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600	7600
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)													
Теплоисточник №	45	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	54254	54254	54254	55605	52586	51342	51342	51342	51342	51342	51342	51342
Отпуск в сеть	Гкал	53758	53758	53758	55092	52079	50832	50832	50832	50832	50832	50832	50832
Полезный отпуск	Гкал	47707	47707	47707	48267	46777	45533	45533	45533	45533	45533	45533	45533
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	8419	8419	8419	8960	8213	8522	8522	8522	8522	8522	8522	8522
1) природный газ	Тул	8419	8419	8419	8960	8213	8522	8522	8522	8522	8522	8522	8522
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	7460	7460	7460	7940	7278	7551	7551	7551	7551	7551	7551	7551
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>ул</sub> /Гкал	155,2	155,2	155,2	161,1	156,2	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>ул</sub> /Гкал	156,6	156,6	156,6	162,6	157,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	46	Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901	22901
Отпуск в сеть	Гкал	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836	17836
Полезный отпуск	Гкал	11135	11135	11135	12996	17836	13618	13989	13989	13989	13989	13989	13989
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298	3298
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0

тепловой энергии													
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	47	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа											
Перспективный топливный баланс													
Выработка тепловой энергии	Гкал	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263
Отпуск в сеть	Гкал	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764	2764
Полезный отпуск	Гкал	2152	2152	2152	2152	2764	2603	2458	2487	2487	2487	2487	2487
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	оллпимзлблддбгт	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>													
<b>Перспективный топливный баланс</b>													
Выработка тепловой энергии	Гкал	80418	80418	80418	81769	78750	77506	77506	77506	77506	77506	77506	77506
Отпуск в сеть	Гкал	74358	74358	74358	75692	72679	71432	71432	71432	71432	71432	71432	71432
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>60994</b>	<b>60994</b>	<b>60994</b>	<b>63415</b>	<b>67377</b>	<b>61754</b>	<b>61980</b>	<b>62009</b>	<b>62009</b>	<b>62009</b>	<b>62009</b>	<b>62009</b>
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	11717	11717	11717	12258	11511	11820	11820	11820	11820	11820	11820	11820
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	11717	11717	11717	12258	11511	11820	11820	11820	11820	11820	11820	11820
2) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	10758	10758	10758	11237	10575	10849	10849	10849	10849	10849	10849	10849
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	145,7	145,7	145,7	149,9	146,2	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	157,6	157,6	157,6	161,9	158,4	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
<b>Доля в топливном балансе</b>													
1) природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>													
1) природный газ	ккал/кг	7624	7624	7624	7636	7619	7626	7626	7626	7626	7626	7626	7626
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО по Копейскому ГО</b>													
<b>Перспективный топливный баланс</b>													
Выработка тепловой энергии	Гкал	876549	863714	821375	877831	860822	841187	867804	982388	989502	989967	989967	1017975
Отпуск в сеть	Гкал	841014	830627	789307	843528	826031	809056	835662	897712	904356	904746	904746	931493
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>679404</b>	<b>679763</b>	<b>653114</b>	<b>673764</b>	<b>679464</b>	<b>669115</b>	<b>687089</b>	<b>713058</b>	<b>718071</b>	<b>718413</b>	<b>718413</b>	<b>738158</b>

Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	144574	140959	134027	142880	139670	137190	141740	149071	153560	153627	153627	158187
1) природный газ	Т <sub>у.т</sub>	142880	139265	132334	141988	139046	136566	141116	148447	152936	153003	153003	157563
2) уголь	Т <sub>у.т</sub>	599	599	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т <sub>у.т</sub>	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
4) мазут	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:													
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	124762	121319	115393	124135	121209	124030	127256	129699	130672	130734	130734	134662
2) уголь	т	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,0	161,2	161,1	161,7	161,5	162,3	162,6	151,1	154,6	154,6	154,6	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,9	167,7	167,7	168,3	168,3	168,8	168,9	165,4	169,1	169,1	169,1	169,2
Доля в топливном балансе													
1) природный газ	%	98,90%	98,90%	98,90%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%
2) уголь	%	1,10%	1,10%	1,10%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%
3) электроэнергия	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4) мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5) дизельное топливо	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6) СУГ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Низшая теплота сгорания топлива													
1) природный газ	ккал/кг	8017	8036	8028	8007	8030	7708	7762	8012	8193	8192	8192	8190
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-





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

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии представлены в таблице ниже. На перспективу предусматривается отказ от использования угля.

**Таблица 8.2 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии**

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»					
г. Копейск	1	1	Районная котельная	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	2	1	Котельная №1	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	3	2	Котельная №3	природный газ	Не предусмотрено
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	5	2	Котельная №5	природный газ	Не предусмотрено
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	природный газ	Не предусмотрено
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	природный газ	Не предусмотрено
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	9	1	Котельная №9	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	10	1	Котельная №10	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	11	1	Котельная №11	природный газ	Не предусмотрено
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	13	2	Котельная №13	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	14	1	Котельная №14	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	15	1	Котельная №15	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	16	1	Котельная №16	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	17	1	Котельная №17	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	18	1	Котельная №19	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	19	1	Котельная №20	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	20	1	Котельная №23	природный газ	Не предусмотрено
г. Копейск	21	1	Котельная №24	природный газ	Не предусмотрено
п. Советов	22	8	пос. Советов	природный газ	Не предусмотрено
	ИТОГО ЕТО №1				
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»					
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова.9 «б»	природный газ	Не предусмотрено

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	природный газ	Не предусмотрено
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	природный газ	Не предусмотрено
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	природный газ	Не предусмотрено
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	природный газ	Не предусмотрено
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	природный газ	Не предусмотрено
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	природный газ	Не предусмотрено
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	природный газ	Не предусмотрено
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	электроэнергия	Не предусмотрено
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	природный газ	Не предусмотрено
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	природный газ	Не предусмотрено
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	природный газ	Не предусмотрено
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	природный газ	Не предусмотрено
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка»	природный газ	Не предусмотрено
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	природный газ	Не предусмотрено
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул.Станционная,24	электроэнергия	Не предусмотрено
ИТОГО по ЕТО №2				0,0	
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»					
г. Копейск	39	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	40	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	природный газ	дизельное топливо
ИТОГО по ЕТО №3					
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»					
г. Копейск	41	28	Котельная ул. Мира, 2с	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	42	29	Котельная ул. Мира, 4б	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	43	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	природный газ	дизельное топливо
ИТОГО по ЕТО №4					
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)					

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
				Основной	Резервный
п. Октябрьский	44	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	природный газ	дизельное топливо
г. Копейск	45	32	Котельная КРМЗ	природный газ	дизельное топливо
Пос. Железнодорожный	46	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	природный газ	дизельное топливо

Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии разбитые по типу топлива в зонах деятельности ЕТО представлены в таблице ниже.

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

Уголь для выработки тепловой энергии на котельных не используется.

Основным видом топлива для котельных является природный газ.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в административных границах муниципального образования, осуществляется от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления МГВД «Уренгой-Челябинск».

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории города:

- CH<sub>4</sub> – 97,64%
- C<sub>2</sub>H<sub>6</sub> -0,1%
- C<sub>3</sub>H<sub>8</sub> -0,01%
- CO<sub>2</sub> – 0,3%
- H<sub>2</sub>S – отсутствует
- N<sub>2</sub>+редкие газы – 1,95%
- Плотность – 0,73 кг/м<sup>3</sup> (при нормальных условиях)
- Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м<sup>3</sup>.

Поставку природного газа осуществляет ООО «НОВАТЭК-Челябинск».

### **8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Основным видом топлива, используемым котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения города, является природный газ. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения используют газ в качестве основного топлива.

## **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Основным видом топлива будет являться газ. Принципиального изменения топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется.

## **9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизацию.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7 и 16.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с применением метода проектов-аналогов.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

**".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:**

"01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

**Таблица 9.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)**

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>В целом по муниципальному образованию</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	25147,06	57129,97	109674,30	19196,61	4339,28	10277,55	6352,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	25147,06	82277,03	191951,33	211147,94	215487,22	225764,77	232117,65
<b>Проекты ЕТО №1, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	46663,9	87583,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	64400,6	151983,75	164133,75	167948,85	178226,4	181726,4
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-1) Амортизация	0	17737	42903	70210	0	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	8740	70210	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	8740	78950	78950	78950	78950	78950
<b>Проект 001.01.02.001 «Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	8740	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	8740	8740	8740	8740	8740	8740
<b>Проект 001.01.02.002 «Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	5050	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	5050	5050	5050	5050	5050
<b>Проект 001.01.02.003 «Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	8740	0	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	8740	8740	8740	8740	8740
<b>Проект 001.01.02.004 «Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	4600	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	4600	4600	4600	4600	4600
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №14 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	44560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	44560	44560	44560	44560	44560
<b>Проект 001.01.02.004 «Реконструкция котельной №24 г. Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	7260	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	7260	7260	7260	7260	7260
<b>Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	17736,7	37923,9	17373,15	12150	3815,1	10277,55	3500
Всего смета проектов накопленным итогом	0	17736,7	55660,6	73033,75	85183,75	88998,85	99276,4	102776,4
<b>Проект 001.01.03.001 «Техническое перевооружение "Районной" котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	20608,3	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3	20608,3
<b>Проект 001.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной №13»</b>								
Всего стоимость проекта	0	17736,7	13554,5	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	17736,7	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2	31291,2
<b>Проект 001.01.03.003 «Выполнение антитеррористических мероприятий на районной котельной, котельной №10, котельной №12 (Установка забора, видео наблюдения, освещение периметра)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	3761,1	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1	3761,1
<b>Проект 001.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной №6»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	17373,15	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15	17373,15
<b>Проект 001.01.03.005 «Техническое перевооружение котельной №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	12150	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	12150	12150	12150	12150
<b>Проект 001.01.03.006 «Техническое перевооружение котельной №15»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	3815,1	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	3815,1	3815,1	3815,1
<b>Проект 001.01.03.007 «Техническое перевооружение котельной №7»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	10277,55	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	10277,55	10277,55
<b>Проект 001.01.03.008 «Реконструкция ЦТП №10»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	3500
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	3500

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №2, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	34696,891	41313,481	41313,481	41313,481	41313,4808
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-1) Амортизация	0	7000	8000	19696,891	6616,59	0	0	0
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	7000	8000	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	7000	15000	15000	15000	15000	15000	15000
<b>Проект 002.01.01.001 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Белинского, д.23а, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.002 «Строительство новой газовой блочно-модульной котельной, ул. Саратовская, д.6, г.Копейск»»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	2500	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	2500	2500	2500	2500	2500	2500
<b>Проект 002.01.01.003 «Тех перевооружение котельной мощностью 12,6 МВт по адресу: ул. Томская, 3, п. Потанино, г. Копейск.»</b>								
Всего стоимость проекта	0	7000	3000	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	7000	10000	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	19697	6617	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	19697	26313	26313	26313	26313
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция котельной ул. Восточная, д.11а, котельная №12, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	16698	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	16698	16698	16698	16698	16698



Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. 22 Партсъезда, 3а, котельная №8, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	2999	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	2999	2999	2999	2999	2999
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Кубинская, д.9а, котельная №4, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	4095	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	4095	4095	4095	4095
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Масленникова, д.9б, котельная №2, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	828	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	828	828	828	828
<b>Проект 002.01.01.003 «Реконструкция насосного оборудования, ул. Матюшенко, д.135в, котельная №23, г.Копейск»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	1693	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693
<b>Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №3, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-1) Амортизация	0	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	410,36	366,07	714,26	430,02	524,18	0,00	2852,88
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	410,36	776,43	1490,69	1920,71	2444,89	2444,89	5297,77
<b>Проект 003.01.03.001 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	194,692	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692	194,692
<b>Проект 003.01.03.002 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	55,2072	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072	55,2072
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.004 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	164,49	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	164,49	164,49	164,49	164,49
<b>Проект 003.01.03.005 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	267,587	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	267,587	267,587	267,587
<b>Проект 003.01.03.006 «Реконструкция системы управления температурой наружного воздуха»</b>								
Всего стоимость проекта	0	215,663	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663	215,663
<b>Проект 003.01.03.007 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №4»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	202,499	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499	202,499
<b>Проект 003.01.03.008 «Замена регулятора давления газа ГРУ котельной»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	108,367	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367	108,367
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке химподготовки воды»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	357,13	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	357,13	357,13	357,13	357,13	357,13
<b>Проект 003.01.03.010 «Замена циркуляционного насоса наружного контура №1»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	265,531	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	265,531	265,531	265,531	265,531
<b>Проект 003.01.03.011 «Замена циркуляционного насоса внутреннего контура»</b>								

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	256,595	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	256,595	256,595	256,595
<b>Проект 003.01.03.012 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 301,68
<b>Проект 003.01.03.013 «Реконструкция системы расширительных баков наружного контура на котельной по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1 551,20
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ЕТО №4, в т.ч.</b>								
<b>Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>								
1) Собственные средства, в том числе	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-1) Амортизация	0	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-2) Средства из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0
1-3) Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
2) Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
3) Кредиты (Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	0	0	0	0	0	0	0	0
4) Арендная плата	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	2100,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2100,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00	3780,00

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Проект 003.01.03.001 «Замена сетевых насосов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	450	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	450	450	450	450	450	450
<b>Проект 003.01.03.002 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.003 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.004 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 2е»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.005 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.006 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.007 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Мира, 4б»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Проект 003.01.03.008 «Капитальный ремонт крышек котлов Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	350	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	350	350	350	350	350	350
<b>Проект 003.01.03.009 «Замена импортной автоматики управления котлами Viessman, насосами и горелками Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	0	560	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	560	560	560	560	560
<b>Проект 003.01.03.010 «Установка коммерческого узла учета тепловой энергии Котельная ул. Урицкого, 52а»</b>								
Всего стоимость проекта	0	0	200	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	200	200	200	200	200	200
<b>Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</b>								
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 8 и 16.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2023-2033 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

**".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:**

"01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

"02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

"03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

"04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

"05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

"06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

"07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

"08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

**Таблица 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)**

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Подгруппа проектов 02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>								
Всего стоимость группы проектов	70,8	44908,8	45067,9	29826,8	55396,2	20136,2	70132,2	45532,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	70,8	44979,6	90047,4	119874,2	175270,4	195406,6	265538,8	311070,8
Источники инвестиций, в том числе:	70,8	44908,8	45067,9	29826,8	55396,2	20136,2	70132,2	45532,0
Собственные средства, в том числе:	70,8	44908,8	45067,9	29826,8	55396,2	20136,2	70132,2	45532,0
Амортизация	0,0	24381,2	25518,6	15359,8	52187,6	20136,2	70132,2	35444,6
Средства из прибыли	0,0	12660,0	19549,3	13681,1	1550,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	70,8	7867,6	0,0	786,0	1658,6	0,0	0,0	10087,4
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Проекты ЕТО №1</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	42819,6	44509,3	28157,0	54898,6	19470,0	68820,0	44887,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	42819,6	87328,9	115485,9	170384,5	189854,5	258674,5	303561,9
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	42819,6	44509,3	28157,0	54898,6	19470,0	68820,0	44887,4
Собственные средства, в том числе:	0,0	42819,6	44509,3	28157,0	54898,6	19470,0	68820,0	44887,4
Амортизация	0,0	23900,0	24960,0	13690,0	51690,0	19470,0	68820,0	34800,0
Средства из прибыли	0,0	12660,0	19549,3	13681,1	1550,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	6259,6	0,0	786,0	1658,6	0,0	0,0	10087,4
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	6259,6	0,0	2665,2	1940,6	0,0	0,0	13315,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	6259,6	6259,6	8924,8	10865,4	10865,4	10865,4	24180,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.001 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,388 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	313,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.002 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч в зоне действия Котельная №3 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	224,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.003 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,762 Гкал/ч в зоне действия Котельная №13 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	746,8	0,0	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	746,8	746,8	746,8	746,8	746,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.004 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,254 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.005 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,381 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	307,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.006 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 18-ти этажный каркасный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,508 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	449,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	449,1	449,1	449,1	449,1	449,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.007 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,316 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	229,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.008 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 19-ти этажный панельный с максимальной тепловой нагрузкой - 0,462 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	367,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	367,8	367,8	367,8	367,8	367,8	367,8	367,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.009 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 10-ти этажный кирпичный с максимальной тепловой нагрузкой - 4,68 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	5406,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	5406,1	5406,1	5406,1	5406,1	5406,1	5406,1	5406,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.010 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой массив Горняк с максимальной тепловой нагрузкой - 1,559 Гкал/ч в зоне действия Котельная №4 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1972,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1972,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.011 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Жилой массив 21 мкр. с максимальной тепловой нагрузкой - 6,223 Гкал/ч в зоне действия Котельная №10 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11342,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11342,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.012 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя 21 мкр. школа на 1000, м с максимальной тепловой нагрузкой - 1,27 Гкал/ч в зоне действия Котельная №10 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1424,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1424,7	1424,7	1424,7	1424,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.013 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 200 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,321 Гкал/ч в зоне действия Котельная №10 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	255,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.014 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 350 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,35 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	282,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.015 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Детский сад на 120 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,27 Гкал/ч в зоне действия Котельная №4 (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	251,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	251,8	251,8	251,8	251,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.016 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Физкультурно-спортивный комплекс с максимальной тепловой нагрузкой - 0,345 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	140,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.017 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Ледовый дворец с максимальной тепловой нагрузкой - 0,31 Гкал/ч в зоне действия Районная котельная (Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	264,1	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	264,1	264,1	264,1	264,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.000 - Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	12660,0	20722,2	13393,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	12660,0	33382,2	46775,5	46775,5	46775,5	46775,5	46775,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.101 - Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	12333,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	12333,2	12333,2	12333,2	12333,2	12333,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.102 - Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	9846,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	9846,6	9846,6	9846,6	9846,6	9846,6	9846,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.103 - Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1060,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1060,0	1060,0	1060,0	1060,0	1060,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.104 - Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №23 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) и переключением нагрузки на районную котельную</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	12660,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	12660,0	12660,0	12660,0	12660,0	12660,0	12660,0	12660,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.105 - Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №9 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) и переключением нагрузки на районную котельную</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	10875,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	10875,6	10875,6	10875,6	10875,6	10875,6	10875,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,00	23900,00	26457,60	15195,90	62290,80	23753,40	87401,40	45936,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	23900,0	50357,6	65553,5	127844,3	151597,7	238999,1	284935,1
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.116 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1813,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1813,5	1813,5	1813,5	1813,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.117 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9516,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9516,0	9516,0	9516,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.118 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14237,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14237,4	14237,4	14237,4
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.119 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6283,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6283,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.120 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	7359,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	7359,3	7359,3	7359,3	7359,3
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.121 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	9605,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	9605,7	9605,7	9605,7	9605,7
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.122 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	15195,9	0,0	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	15195,9	15195,9	15195,9	15195,9	15195,9
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.123 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	12343,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	12343,5	12343,5	12343,5	12343,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.124 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	2866,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	2866,5	2866,5	2866,5	2866,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.125 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	10167,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	10167,3	10167,3	10167,3	10167,3
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.126 - Реконструкция участков магистральных тепловых сетей котельной № 6 ул. Троицкая, 3/1) с увеличением диаметра с 2Ду-250 мм на 2Ду-350 мм (труба в ППМ изоляции) протяженностью 151м и участок 2Ду-150 мм на 2Ду-300 мм протяженностью 336м, со строительством нового смесительного ЦТП</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49326,8	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49326,8	49326,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.127 - Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	1123,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	1123,6	1123,6	1123,6	1123,6	1123,6	1123,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.128 - Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19060,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19060,8
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.129 - Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3735,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3735,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.130 - Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППМ – 145м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.131 - Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51-Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППМ изоляции 134м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7392,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7392,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.132 - Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППМ изоляции 150м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9385,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9385,2

<b>Подгруппа проектов 001.02.03.133 - Реконструкция участков магистральной тепловой сети Районной котельной 2Ду-200 мм (труба в ППМ изоляции) протяженностью 180м (от т.А до ТК-17с магистраль от РК до ЦТП2)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	5586,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	5586,2	5586,2	5586,2	5586,2	5586,2	5586,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.134 - Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	11734,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	11734,2	11734,2	11734,2	11734,2	11734,2	11734,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.135 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м.</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	7483,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	7483,6	7483,6	7483,6	7483,6	7483,6	7483,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.136 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	530,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.137 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	643,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	643,5	643,5	643,5	643,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.138 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от дома № 31 по пр. Победы до ТК- 8'с и далее до ТК-9 ( ЦТП-4) протяженностью 125м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	8424,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	8424,0	8424,0	8424,0	8424,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.139 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.140 - Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.141 - Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2023</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	23900,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.142 - Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2026</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	9067,5	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	9067,5	9067,5	9067,5	9067,5
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.143 - Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2028</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38074,6	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38074,6	38074,6
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.144 - Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска 2029</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6
<b>Проекты ЕТО №2</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	481,2	558,6	1669,8	497,6	666,2	1312,2	644,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	481,2	1039,8	2709,6	3207,2	3873,4	5185,6	5830,1
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>	0,0	481,2	558,6	1669,8	497,6	666,2	1312,2	644,6
Собственные средства, в том числе:	0,0	481,2	558,6	1669,8	497,6	666,2	1312,2	644,6
Амортизация	0,0	481,2	558,6	1669,8	497,6	666,2	1312,2	644,6
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,00	481,22	592,09	1853,48	582,13	812,78	1666,49	850,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	481,2	1073,3	2926,8	3508,9	4321,7	5988,2	6839,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.390 - Модернизация тепловой сети от ТК19 до ТК20 ф133мм, L=120м в зоне действия Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	231,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	231,2	231,2	231,2	231,2	231,2	231,2	231,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Модернизация тепловой сети от ТК-52 до ТК-53 ф108мм, L=30м, по ул. Электровозной, ф133, L=120м, по ул. Терешковой в зоне действия Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	274,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	274,1	274,1	274,1	274,1	274,1	274,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Модернизация тепловой сети от ТК6-ТК7 ф159мм, L=60м в зоне действия Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1520,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1520,5	1520,5	1520,5	1520,5	1520,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.393 - Модернизация тепловой сети по ул. Белинского, 23, ТК 3 под дорогой ф114мм, L=12м в зоне действия Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	231,1	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	231,1	231,1	231,1	231,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.394 - Модернизация тепловой сети от ТК9 до ТК11 ф76мм, L=30м в зоне действия Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	446,8	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	446,8	446,8	446,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.395 - Модернизация тепловой сети ТК23 - ТК25 ф159мм, L=100м, ТК16 до ТК17 ф57мм, L=90м в зоне действия Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1476,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1476,0	1476,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.396 - Модернизация тепловой сети ф325, 219, 159мм, L=600м в зоне действия Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	652,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	652,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.397 - Тепловая сеть от котельной №2, 456609, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Масленникова, д. 9-б (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.398 - Теплотрасса, Челябинская обл., г. Копейск, у л. Елькина, 2 (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	159,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.399 - Теплотрасса, Челябинская обл., г. Копейск, у л. Международная, 67 г (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	166,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.400 - Сторонние, Тепловая сеть пос. Октябрьский, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Молодежная, ул. Ленина, ул. Гагарина, ул. Северная (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	175,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	175,5	175,5	175,5	175,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.401 - Сторонние, Тепловая сеть пос. Октябрьский, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Российская, ул. Ленина, ул. Северная, ул. 26 Партсъезда, ул. Гагарина (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	183,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	183,0	183,0	183,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.402 - Сторонние, Тепловая сеть КРМЗ, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Кыштымская, ул. (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,5	190,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.403 - Меховая, ул.Семенова, ул. Международная (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	198,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	198,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.404 - Сторонние, Тепловая сеть от Кирзавода, пос. Железнодорожный, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Культуры, ул. Ильфа (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода) (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	150,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.405 - Сторонние, Тепловая сеть от 48/11, пос. Железнодорожный, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Электровозная, ул.Репина, ул.Герцена, ст. Челябинск- Южный (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	159,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.406 - Сторонние, Тепловая сеть от котельной №18, пос. Потанино, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Театральная, ул. Томская, ул. Луганская, ул. Тореза, пер. Тореза, пер. Хрустальный (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	166,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.407 - Сторонние, Тепловая сеть, Челябинская обл., г. Копейск, ул. Жигулевская, 1 (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б» (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	175,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	175,5	175,5	175,5	175,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.408 - Сторонние, Тепловая сеть ЧУК, Челябинская обл., г.Копейск, ул. Новосибирская (Ремонт запорной арматуры) в зоне действия Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК) (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	183,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	183,0	183,0	183,0
<b>Проекты ЕТО №3</b>								
Всего стоимость группы проектов	70,8	1608,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	70,8	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>	70,8	1608,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	70,8	1608,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	70,8	1608,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>								
Всего стоимость группы проектов	70,79	1607,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	70,8	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7	1678,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.390 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя г. Копейск, ул.Короленко,10а (магазин) с максимальной тепловой нагрузкой - 0,274 Гкал/ч в зоне действия котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь) (АО «Челябкоммунэнерго»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	667,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	667,5	667,5	667,5	667,5	667,5	667,5	667,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя г. Копейск, ул.Короленко,6Б с максимальной тепловой нагрузкой - 0,384 Гкал/ч в зоне действия котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь) (АО «Челябкоммунэнерго»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	70,8	940,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	70,8	1011,2	1011,2	1011,2	1011,2	1011,2	1011,2	1011,2
<b>Проекты ЕТО №4</b>								
Всего стоимость группы проектов	114,1	23800,1	34709,8	13780,0	20180,0	13960,0	12260,0	27350,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	114,1	23914,2	58624,0	72404,0	92584,0	106544,0	118804,0	146154,0
<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>	114,1	23800,1	34709,8	13780,0	20180,0	13960,0	12260,0	27350,0
Собственные средства, в том числе:	114,1	23800,1	34709,8	13780,0	20180,0	13960,0	12260,0	27350,0
Амортизация	114,1	23300,1	34709,8	11940,0	15190,0	12380,0	11570,0	27350,0
Средства из прибыли	0,0	500,0	0,0	1840,0	4990,0	1580,0	690,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>								
Всего стоимость группы проектов	114,10	23300,10	36792,37	13253,40	17772,30	15103,60	14693,90	36102,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	114,1	23414,2	60206,6	73460,0	91232,3	106335,9	121029,8	157131,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.390 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул. Луначарского, 36 – ул. Бажова, 8. 2d108мм L=110м лотка, 2d57мм L=55м лотка в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	114,1	1515,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	114,1	1630,0	1630,0	1630,0	1630,0	1630,0	1630,0	1630,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А. 2d159мм L=155м. Лотка в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	277,2	3904,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	277,2	4181,2	4181,2	4181,2	4181,2	4181,2	4181,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП «Подозерная» до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47, №47а по ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда. 2d159мм L=40п.м, 2d125мм L=77п.м, 2d108мм L=120п.м, 2d89мм L=24п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3275,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3275,4	3275,4	3275,4	3275,4	3275,4	3275,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	640,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые вводы в дома №1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с №31 по ул. Голубцова, 5. 2d159мм L=115п.м, 2d100мм L=40м, 2d76мм L=105п.м, 2d57мм L=56п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	4040,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11. 2d219мм L=209п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	8923,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	8923,1	8923,1	8923,1	8923,1	8923,1	8923,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК 19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подпиточной воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33. 2d219мм L=20п.м, 2d108мм L=150п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	2597,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	2597,0	2597,0	2597,0	2597,0	2597,0	2597,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив Копейского городского округа Челябинской области. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 – ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые вводы на жилые дома ул. Мира, 33, 35; ул. Бажова, д. 2,4; ул. Голубцова, д. 38. 2d159мм L=57п.м, 2d100мм L=36м, 2d76мм L=105п.м, 2d57мм L=38п.м в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	3190,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	3190,0	3190,0	3190,0	3190,0	3190,0	3190,0	3190,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	9597,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	9597,0	9597,0	9597,0	9597,0	9597,0	9597,0	9597,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые вводы на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова. 2d108мм L=170п.м, 2d89мм L=40п.м, 2d57мм L=60п.м. в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	2162,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	2162,4	2162,4	2162,4	2162,4	2162,4	2162,4



<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ТК32 по ул. Л. Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17, 19, 21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л. Чайкиной. 2d219мм L=180п.м, 2d89мм L=30п.м, 2d57мм L=30п.м в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	4040,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0	4040,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	13662,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	13662,1	13662,1	13662,1	13662,1	13662,1	13662,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК13 по ул. Голубцова, 40 до ТК9 по ул.Кулибина, 1,3, тепловые вводы на жилые дома №40,42 по ул. Голубцова и №1,3 по ул. Кулибина в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7632,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7632,7	7632,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11140,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11140,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1053,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1053,0	1053,0	1053,0	1053,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	732,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	732,0	732,0	732,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5651,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5651,5	5651,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ТК32-23 (ЦТП-5) до ТК32-18 по ул.Урицкого,48. Тепловые вводы на жилые дома №48,50 по ул. Урицкого в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13015,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13015,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажова,15. Тепловые вводы на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7444,8

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7444,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК16 по ул.Бажова,2,4 до ТК17 по ул. Бажова, 1,3 (перемычка между контурами ЦТП-4 и ЦТП-21) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3577,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3577,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые вводы на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29. в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	2714,4	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	2714,4	2714,4	2714,4	2714,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	63,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	63,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	63,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0

<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	666,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	690,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	690,3	690,3	690,3	690,3
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	207,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	207,4	207,4	207,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	244,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	244,0	244,0	244,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	393,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	393,7	393,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	543,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	543,9	543,9	543,9	543,9	543,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	374,4	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	374,4	374,4	374,4	374,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	23,4	23,4	23,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	46,8	46,8	46,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	11,7	11,7	11,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	23,4	23,4	23,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	11,7	11,7	11,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9* (Ду200мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	46,8	46,8	46,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	24,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	24,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 4б - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	24,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	36,6	36,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	48,8	48,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	24,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	24,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	36,6	36,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	50,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	12,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	12,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	12,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	12,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры в ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а (Шаровые краны Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду25мм – 4шт Шаровые краны Ду50мм – 1шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	0,0



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	254,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а (Дисковые затворы Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду150мм – 4шт Шаровые краны Ду125мм – 1шт) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,9	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,9	215,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры в ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а (Шаровые краны Ду200мм – 4шт Дисковые затворы Ду200мм – 2шт Дисковые затворы Ду150мм – 8шт Шаровые краны Ду25мм – 5шт Шаровые краны Ду32мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	277,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	277,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Замена запорной арматуры в ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а (Дисковые затворы Ду200мм – 5шт Шаровые краны Ду200мм – 1шт Шаровые краны Ду150мм – 2шт Шаровые краны Ду25мм – 2шт Шаровые краны Ду15мм – 2шт) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые вводы в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1332,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые вводы в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,0	1404,0	1404,0	1404,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-17 до ТК-19 и ТК17-1, тепловые вводы в дома № 1, 3 по ул. Бажова; от ТК-29-4 по ул. Бажова до д/с №65 по ул. Луначарского, 29; от ТК-26-1 у ЦТП-4 до д/с № 31 по ул. Голубцова, 5, протяженностью 0,316 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1464,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1464,0	1464,0	1464,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1165,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1165,5	1165,5	1165,5	1165,5	1165,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1228,5	0,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1228,5	1228,5	1228,5	1228,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-26 у ЦТП-4 до ТК-28 по ул. Дарвина, 11, протяженностью 0,209 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1281,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1281,0	1281,0	1281,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1054,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1054,5	1054,5	1054,5	1054,5	1054,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1111,5	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1111,5	1111,5	1111,5	1111,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33 - ул. Бажова, 2-4 – ул. Голубцова, 38 от ТК-13 до ТК-16-2. Тепловые ввода на жилые дома, протяженностью 0,236 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1159,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1159,0	1159,0	1159,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	212,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	777,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	777,0	777,0	777,0	777,0	777,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	819,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	819,0	819,0	819,0	819,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт тепловых сетей. Бажовский жилой массив. Участок теплотрассы от ТК-32 по ул. Л. Чайкиной, 27. Тепловой ввод на д/сад №5 по ул. Л. Чайкиной. Участок от ТК19-3 до ТК19-4. Участок теплотрассы на пристрой (баки для подп. воды) здания ЦТП-4. Участок теплотрассы по ул. Мира, 33-47. Реконструкция ТК-1, ТК-33, протяженностью 0,170 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	854,0	0,0	0,0

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	854,0	854,0	854,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	360,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1298,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1298,7	1298,7	1298,7	1298,7	1298,7
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1368,9	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1368,9	1368,9	1368,9	1368,9
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы по ул.Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул.Урицкого, 48, протяженностью 0,190 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 46 (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1427,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1427,4	1427,4	1427,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	190,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	699,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	699,3	699,3	699,3	699,3	699,3
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	737,1	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	737,1	737,1	737,1	737,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК32-24 у ж/д №121 до ТК32-25 у ж/д №119-А по ул. Урицкого. Тепловой ввод на ж/д №119-А, протяженностью 0,155 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	768,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	768,6	768,6	768,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	148,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	532,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	532,8	532,8	532,8	532,8	532,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	561,6	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	561,6	561,6	561,6	561,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ТК13-15 до ТК13-20 по ул.Луначарского, 36 -ул.Бажова, 8, протяженностью 0,165 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	585,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	585,6	585,6	585,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	530,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1920,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1920,3	1920,3	1920,3	1920,3	1920,3
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	2024,1	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	2024,1	2024,1	2024,1	2024,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39, протяженностью 0,320 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2110,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2110,6	2110,6	2110,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	371,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	371,0	371,0	371,0	371,0	371,0	371,0

<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1332,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,0	1404,0	1404,0	1404,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф219мм от ТК32 по ул. Л.Чайкиной, 29 до ТК32-11 по ул. Бажова, 21. Тепловые вводы на жилые дома №17,19,21 по ул. Бажова, жилой дом №29 по ул. Л.Чайкиной, протяженностью 0,240 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1464,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1464,0	1464,0	1464,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые вводы на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	180,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые вводы на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	643,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые вводы на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	678,6	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	678,6	678,6	678,6	678,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт теплотрассы Ф108мм от ТК 4 (ЦТП-26) до ТК4-2 по ул. Голубцова, 35-39. Тепловые вводы на жилые дома №35, №37, №39 по ул. Голубцова, протяженностью 0,270 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Мира, 4б (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	707,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	707,6	707,6	707,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47, №47а по ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2024 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	275,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые вводы на жилые дома №45, №47, №47а по ул. Мира. Тепловые вводы на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2025 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	976,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	976,8	976,8	976,8	976,8	976,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые ввода на жилые дома №45, №47 , №47а по ул. Мира. Тепловые ввода на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2026 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	1029,6	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	1029,6	1029,6	1029,6	1029,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Капитальный ремонт внутриквартальной теплотрассы от ЦТП "Подозерная, до ТК36-3 по ул. Мира, 45-47. Тепловые ввода на жилые дома №45, №47 , №47а по ул. Мира. Тепловые ввода на жилые дома №2а, №4а по ул. 21 Партсъезда, протяженностью 0,243 км. 2027 в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1073,6	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1073,6	1073,6	1073,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 - Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,00	500,00	0,00	2042,40	5838,30	1927,60	876,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	500,0	500,0	2542,4	8380,7	10308,3	11184,6	11184,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.390 - Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт. в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	254,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Общестроительные работы на ЦТП-5. Замена подпиточного бака, сетевого насоса. Бак V=64м3. Насос Wilo IRL 80 в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	2042,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	2042,4	2042,4	2042,4	2042,4	2042,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка) в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5838,3	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5838,3	5838,3	5838,3	5838,3
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	317,5	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	317,5	317,5
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								

Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	76,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	76,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	76,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а в зоне действия Котельная ул. Мира, 2е (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	76,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	244,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	244,0	244,0	244,0
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт. в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	780,8	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	780,8	780,8	780,8
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	73,2	73,2
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	756,4	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	756,4	756,4	756,4
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.391 - Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы) в зоне действия Котельная ул. Урицкого, 52а (ООО «Теплоснаб»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	73,2	73,2
<b>Проекты ЕТО №5</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	1980,0	3343,0	1369,4	1812,5	7149,2	2215,3	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1980,0	5323,0	6692,5	8504,9	15654,2	17869,4	17869,4

<b>Источники инвестиций, в том числе:</b>	0,0	1980,0	3343,0	1369,4	1812,5	7149,2	2215,3	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	1980,0	3343,0	1369,4	1812,5	7149,2	2215,3	0,0
Амортизация	0,0	0,0	3343,0	1369,4	1812,5	7149,2	2215,3	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	1980,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Подгруппа проектов 005.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,00	1980,00	0,00	162,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1980,0	1980,0	2142,8	2142,8	2142,8	2142,8	2142,8
<b>Подгруппа проектов 005.02.03.391 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя школа на 500 м с максимальной тепловой нагрузкой - 0,486 Гкал/ч в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	1980,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0
<b>... - в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	162,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
<b>Подгруппа проектов 005.02.03.000 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	3543,61	1520,07	2120,60	8722,07	2813,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3543,6	5063,7	7184,3	15906,3	18719,7	18719,7
<b>Подгруппа проектов 005.02.03.390 - Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	3543,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	3543,6	3543,6	3543,6	3543,6	3543,6	3543,6
<b>Подгруппа проектов 005.02.03.391 - Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	1520,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1520,1	1520,1	1520,1	1520,1	1520,1
<b>Подгруппа проектов 005.02.03.392 - Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	2120,6	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	2120,6	2120,6	2120,6	2120,6
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8722,1	0,0	0,0



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8722,1	8722,1	8722,1
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.392 - Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м в зоне действия Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1 (ООО «ПКП Синергия»)</b>								
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2813,4	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2813,4	2813,4

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

Корректировки утвержденных температурных графиков настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения не предусматривается.

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

Инвестиции по данной группе не предусматриваются, ввиду отсутствия систем теплоснабжения с открытым водоразбором.

### **9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

В соответствии с МУ:

*«161. Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, должны являться:*

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);*
- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);*
- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;*
- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;*
- учет фактора времени.*

*162. Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:*

*а) для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;*

*б) для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;*

*в) для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;*

*г) для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;*

*д) в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.*

*163. Для оценки эффективности инвестиций должна быть разработана тарифно-балансовая модель ЕТО в соответствии с таблицей приложения N 47 к настоящим Методическим указаниям».*

Мероприятия пп. «а», «б», «в», «г» п. 162 проектом Схемы теплоснабжения не предусмотрены, следовательно, руководствуясь пп. «д» оценка инвестиций осуществляется для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно. Подобный подход возможен только при разделении НВВ в тарифно-балансовых моделях между производством и передачей, в соответствии с формами П47.2-47.6. Тарифно-балансовые модели представлены в Приложении 1 Главы 14.

**Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжения**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний, расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

**Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

Амортизационные отчисления - отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период действия Схемы теплоснабжения.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как

ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источниками инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, могут служить прибыль, направленная на инвестиции, а также амортизация в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

### **9.5.1 Оценка эффективности инвестиций**

Реализация мероприятий предполагается за счет прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы котельных;
- вывод из эксплуатации устаревшего оборудования и обновление оборудования;
- поддержание существующего оборудования в надлежащем состоянии.

Расчёт эффективности инвестиций в энергоисточники приведен в таблице ниже. Окупаемость средств от реализации инвестиционных проектов показана на рисунке ниже.

Окупаемость мероприятий будет осуществляться с учетом следующих эффектов:

- сокращение УРУТ, за счет замещения старого оборудования, по которому достигнут или будет достигнут парковый и индивидуальный ресурс современным высокоэффективным оборудованием;
- увеличения необходимой валовой выручки, за счет включения в неё амортизационных прибыли, направленной на инвестиции.

Основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

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

Величина фактически осуществленных инвестиций по отдельным мероприятиям представлена в Главе 16 в разрезе источников теплоснабжения и в разрезе тепловых сетей.

## **10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

### **10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

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

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

Элемент территориального деления	№ п/п	№ 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
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»								
г. Копейск	1	1	Районная котельная	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети	1	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 10.03.2021 г. № 444-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
г. Копейск	2	1	Котельная №1	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	3	2	Котельная №3	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	5	2	Котельная №5	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	9	1	Котельная №9	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	10	1	Котельная №10	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	11	1	Котельная №11	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	13	2	Котельная №13	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	14	1	Котельная №14	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	15	1	Котельная №15	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	16	1	Котельная №16	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	17	1	Котельная №17	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	18	1	Котельная №19	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	19	1	Котельная №20	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	20	1	Котельная №23	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
г. Копейск	21	1	Котельная №24	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
п. Советов	22	8	пос. Советов	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	источник, сети			
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»								
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети	2	ООО «ПКП Синергия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 15.03.2021 г. № 486-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			



Элемент территориального деления	№ п/п	№ 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
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул.Станционная,24	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
пос. Козырево	39	25	Котельная № 25 ул.Станционная,22	ООО «ПКП Синергия»	источник, сети			
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»								
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	АО «Челябкоммунэнерго»	источник, сети	3	АО «Челябкоммунэнерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 30.08.2017 г. № 2059-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории микрорайона Тугайкуль Копейского городского округа»
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	АО «Челябкоммунэнерго»	источник, сети			
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»								
г. Копейск	42	28	Котельная ул. Мира, 2е	ООО «Теплоснаб»	источник, сети	4	ООО «Теплоснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 21.03.2019 г. № 743-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
г. Копейск	43	29	Котельная ул. Мира, 4б	ООО «Теплоснаб»	источник, сети			
г. Копейск	44	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	ООО «Теплоснаб»	источник, сети			
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)								
п. Октябрьский	45	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	ООО «Перспектива»	источник	5	ООО «Перспектива»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 22.06.2016 г. № 1500-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории пос. Октябрьский Копейского городского округа»
				ООО «ПКП Синергия»	сети			
г. Копейск	46	32	Котельная КРМЗ	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод	источник	6	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
				ООО «ПКП Синергия»	сети			
Пос. Железнодорожный	47	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	источник	7	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
				ООО «ПКП Синергия»	сети			

## **10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Границы зон деятельности ЕТО представлены ниже в графическом виде.

На рисунке ниже представлено распределение зон теплоснабжения по принадлежности (с адресной привязкой на карте муниципального образования).



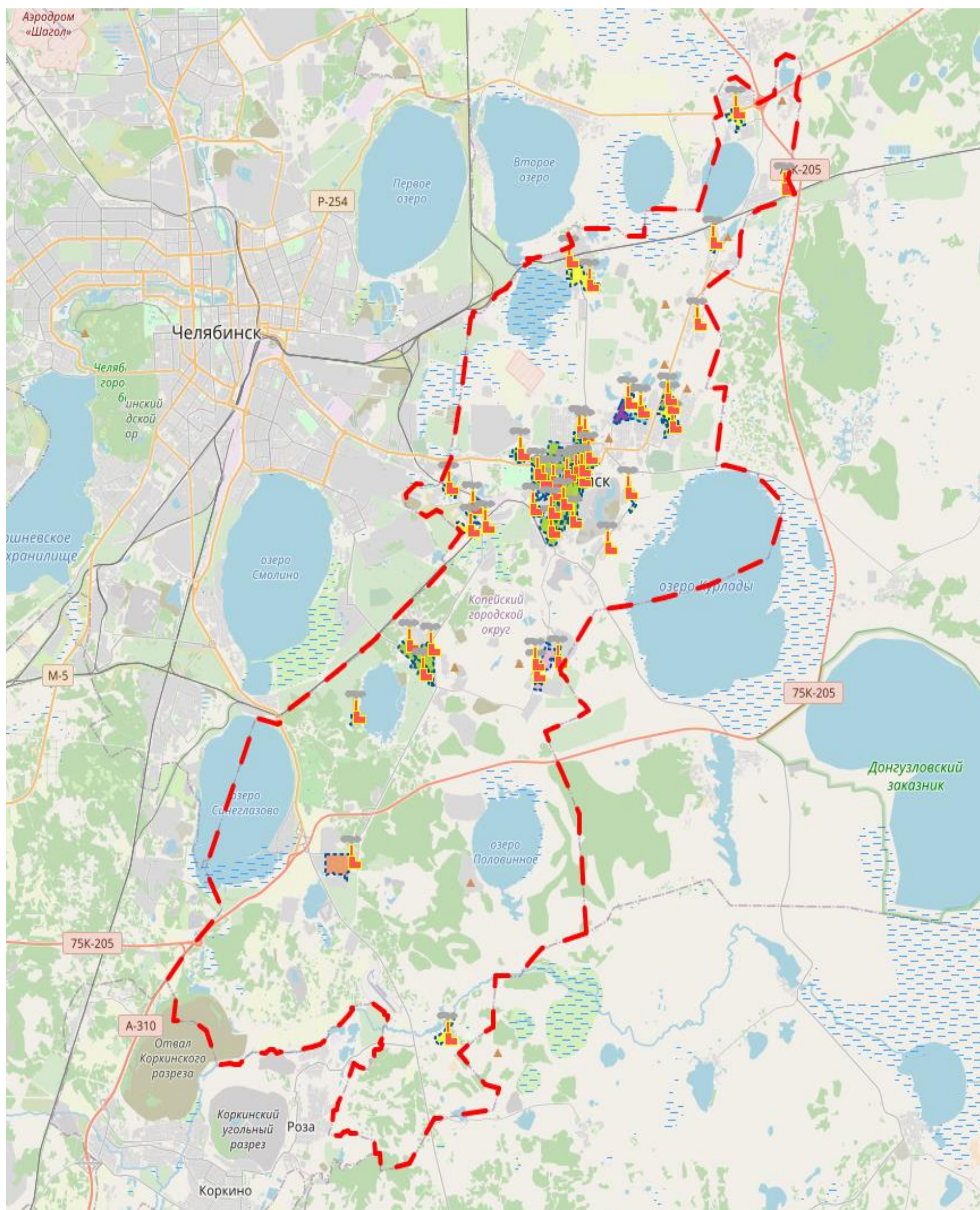


Рисунок 10.1 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии (рисунок П1.1 МУ)



### **10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

#### **10.3.1 Порядок определения ЕТО**

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

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

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

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

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется:

- в случае размещения в установленном порядке органами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, проекта актуализированной схемы теплоснабжения;
- в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

#### **10.3.2 Критерии определения ЕТО**

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

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

Размер собственного капитала;

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

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями

с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

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

### **10.3.3 Обязанности ЕТО**

Обязанности ЕТО установлены п. 12 Правил организации теплоснабжения.

### **10.3.4 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО**

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

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

Элемент территори ального деления	№ п/п	№ системы теплосна бжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Располагае мая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжаю щие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающе й (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающе й (теплосетевой) организации	Вид имуществен ного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»														
г. Копейск	1	1	Районная котельная	г. Копейск, ул. Энергетиков, 1	111,33	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	4565,91	нет	1	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 10.03.2021 г. № 444-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
г. Копейск	2	1	Котельная №1	г. Копейск, пр.Победы 40б	25,91	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
г. Копейск	3	2	Котельная №3	г. Копейск, ул.Борьбы, 52	19,44	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	238,51	нет			
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	пос. Горняк, ул. Чернышевского, 10а	9,00	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	99,07	нет			
г. Копейск	5	2	Котельная №5	г. Копейск, ул. Сутягина, 34	10,31	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
пос. Старокамы шинск	6	4	Котельная №6	пос. Старокамышинс к, ул.Троицкая, 3/1	12,87	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	317,21	нет			
пос. Старокамы шинск	7	5	Котельная №7	пос. Старокамышинс к, ул. Алексеева, 20а	7,61	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	237,12	нет			
пос. Старокамы шинск	8	6	Котельная №8	пос. Старокамышинс к, ул. Фестивальная, 2а	8,18	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	130,13	нет			
г. Копейск	9	1	Котельная №9	г. Копейск, пер. Свободы, 2а	10,95	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	24,35	нет			
г. Копейск	10	1	Котельная №10	г. Копейск, ул. Мичурина, 16а	12,54	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	26,78	нет			
г. Копейск	11	1	Котельная №11	г. Копейск, ул. Борьбы, 23а	5,48	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	28,58	нет			
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	пос. Потанино, ул. Театральная, 14а	3,21	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
г. Копейск	13	2	Котельная №13	г. Копейск, ул. Бр. Гожевых, 5	6,77	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	112,28	нет			
г. Копейск	14	1	Котельная №14	г. Копейск, пр. Славы, 25б	18,43	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	232,48	нет			
г. Копейск	15	1	Котельная №15	г. Копейск, ул. Борьбы, 33а	2,83	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	27,72	нет			
г. Копейск	16	1	Котельная №16	г. Копейск, пр.Победы, 16	7,84	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	42,59	нет			
г. Копейск	17	1	Котельная №17	ул. К. Маркса, 8а	2,93	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	98,86	нет			
г. Копейск	18	1	Котельная №19	г. Копейск, ул.Гольца, 16а	11,52	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	113,63	нет			
г. Копейск	19	1	Котельная №20	г. Копейск, ул.Учительская, 18а	6,17	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	78,94	нет			
г. Копейск	20	1	Котельная №23	г. Копейск, ул. Энергетиков, 11б	8,81	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	69,31	нет			
г. Копейск	21	1	Котельная №24	г. Копейск, ул. Ремесленная, 169	12,81	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	109,50	нет			
п. Советов	22	8	пос. Советов	п. Советов, ба	4,13	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1821959	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»														
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2- го участка, ул.Масленникова,9 «б»	пос. 2-го участка, ул.Масленников а,9 «б»	0,18	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	0,49	нет	2	ООО «ПКП Синергия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 15.03.2021 г. № 486-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк,	п.Горняк, ул.Черняховског о, 11 «а»	6,00	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	65,84	нет			

Элемент территори ального деления	№ п/п	№ системы теплосна бжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Располагае мая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжаю щие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающе й (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающе й (теплосетевой) организации	Вид имуществен ного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ул.Черняховского, 11 «а»											
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный , ул.Кубинская, 9 «а»	п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	7,50	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	129,57	нет			
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	6,00	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	110,54	нет			
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	ул. Пекинская, 1 «а»	0,70	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	7,00	нет			
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	0,70	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	6,92	нет			
п.Вахруше во	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	5,25	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	15,31	нет			
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	24,90	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	137,31	нет			
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный , ул.Высоковольтная, 2«а»	п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	0,08	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	0,25	нет			
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	0,06	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
пос.Потани но	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	19,20	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	272,35	нет			
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	4,50	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	27,32	нет			
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	1,20	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	14,03	нет			
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз.Куручкино,на территории санатория «Березка»	санаторий «Березка»	2,10	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	7,79	нет			
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в»	ул.Матюшенко,1 35 «в»	1,40	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	5,40	нет			
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул.Станционная,24	ул.Станционная, 24	0,06	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
пос. Козырево	39	25	Котельная № 25 ул.Станционная,22	ул.Станционная, 22	0,05	ООО «ПКП Синергия»	нет данных	источник, сети	Хоз ведение	0,00	нет			
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»														
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	6,88	АО «Челябкоммунэнерго»	нет данных	источник, сети	Собствен ность аренда	81,39	нет	3	АО «Челябкоммун энерго»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 30.08.2017 г. № 2059-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	8,31	АО «Челябкоммунэнерго»	нет данных	источник, сети	Собствен ность аренда	57,74	нет			

Элемент территори ального деления	№ п/п	№ системы теплосна бжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Располагае мая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжаю щие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающе й (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающе й (теплосетевой) организации	Вид имуществен ного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
														микрорайона Тугайкуль Копейского городского округа»
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»														
г. Копейск	42	28	Котельная ул. Мира, 2е	ул. Мира, 2е	13,76	ООО «Теплоснаб»	нет данных	источник, сети	Собственнос ть	382,62	нет	4	ООО «Теплоснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 21.03.2019 г. № 743-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Копейского городского округа»
г. Копейск	43	29	Котельная ул. Мира, 4б	ул. Мира, 4б	5,50	ООО «Теплоснаб»	нет данных	источник, сети	Собственнос ть	105,60	нет			
г. Копейск	44	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	ул. Урицкого, 52а	4,47	ООО «Теплоснаб»	нет данных	источник, сети	Собственнос ть	69,47	нет			
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)														
п. Октябрьски й	45	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	22,84	ООО «Перспектива»	нет данных	источник	Собственнос ть		нет	5	ООО «Перспектива»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью), постановление Администрации Копейского городского округа от 22.06.2016 г. № 1500-п «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории пос. Октябрьский Копейского городского округа»
						ООО «ПКП Синергия»	нет данных	сети	Хоз ведение	145,89	нет			
г. Копейск	46	32	Котельная КРМЗ	ул. Меховова, 1А	15,00	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод	нет данных	источник	Собственнос ть		нет	6	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
						ООО «ПКП Синергия»	нет данных	сети	Хоз ведение	117,33	нет			
Пос. Железнодорожный	47	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	Пос. Железнодорожный	17,10	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	нет данных	источник	Собственнос ть		нет	7	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
						ООО «ПКП Синергия»	нет данных	сети	Хоз ведение	3,52	нет			



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

Заявки на присвоение статуса ЕТО до настоящего момента не поступали.

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

#### **10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

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

Технологические связи между источниками теплоснабжения отсутствуют.

**Таблица 10.3 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа**

Элемент территориальног о деления	№ п/ п	№ системы теплоснабжен ия	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					собственник	эксплуатирующая организация	собственник	эксплуатирующая организация
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»								
г. Копейск	1	1	Районная котельная	г. Копейск, ул. Энергетиков, 1	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	2	1	Котельная №1	г. Копейск, пр.Победы 40б	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	3	2	Котельная №3	г. Копейск, ул.Борьбы, 52	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	пос. Горняк, ул. Чернышевского, 10а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	5	2	Котельная №5	г. Копейск, ул. Сутягина, 34	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	пос. Старокамышинск, ул.Троицкая, 3/1	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	пос. Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	пос. Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	9	1	Котельная №9	г. Копейск, пер. Свободы, 2а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	10	1	Котельная №10	г. Копейск, ул. Мичурина, 16а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	11	1	Котельная №11	г. Копейск, ул. Борьбы, 23а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	пос. Потанино, ул. Театральная, 14а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС

Элемент территориальног о деления	№ п/ п	№ системы теплоснабжен ия	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					собственник	эксплуатирующая организация	собственник	эксплуатирующая организация
							2) Муниципалитет	
г. Копейск	13	2	Котельная №13	г. Копейск, ул. Бр. Гожевых, 5	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	14	1	Котельная №14	г. Копейск, пр. Славы, 25б	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	15	1	Котельная №15	г. Копейск, ул. Борьбы, 33а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	16	1	Котельная №16	г. Копейск, пр.Победы, 16	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	17	1	Котельная №17	ул. К. Маркса, 8а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	18	1	Котельная №19	г. Копейск, ул.Гольца, 16а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	19	1	Котельная №20	г. Копейск, ул.Учительская, 18а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	20	1	Котельная №23	г. Копейск, ул. Энергетиков, 11б	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
г. Копейск	21	1	Котельная №24	г. Копейск, ул. Ремесленная, 169	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	1) Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС 2) Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
п. Советов	22	8	пос. Советов	п. Советов, 6а	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС	Муниципалитет	Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС
	ИТОГО ЕТО №1							
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»								
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					собственник	эксплуатирующая организация	собственник	эксплуатирующая организация
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул.Лермонтова, 2 «б»	п.Горняк, ул.Лермонтова, 2 «б»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	ул. Пекинская, 1 «а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					собственник	эксплуатирующая организация	собственник	эксплуатирующая организация
п. Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул. Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	ул. Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз. Курочкино, на территории санатория «Березка»	санаторий «Березка»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул. Матюшенко, 135 «В»	ул. Матюшенко, 135 «В»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул. Станционная, 24	ул. Станционная, 24	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
пос. Козырево	39	25	Котельная № 25 ул. Станционная, 22	ул. Станционная, 22	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»	Муниципалитет	ООО «ПКП Синергия»
								<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>								
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»	АО «Челябкоммунэнерго»
								<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>
<b>ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»</b>								
г. Копейск	42	28	Котельная ул. Мира, 2е	ул. Мира, 2е	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»
г. Копейск	43	29	Котельная ул. Мира, 4б	ул. Мира, 4б	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»
г. Копейск	44	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	ул. Урицкого, 52а	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»	ООО «Теплоснаб»
								<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>								
п. Октябрьский	45	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	ООО «Перспектива»	ООО «Перспектива»	ООО «Перспектива»	ООО «ПКП Синергия»
г. Копейск	46	32	Котельная КРМЗ	ул. Меховова, 1А	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный	ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный	ООО «ПКП Синергия»	ООО «ПКП Синергия»

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					собственник	эксплуатирующая организация	собственник	эксплуатирующая организация
					завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод	завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод		
Пос. Железнодорожный	47	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	Пос. Железнодорожный	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа	ООО «ПКП Синергия»	ООО «ПКП Синергия»

## 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Основным вариантом развития системы теплоснабжения Копейского городского округа на период 2023-2029 гг. является:

Централизация источников тепловой энергии центральной части города, с переключением нагрузок на Районную котельную и переводом квартальных котельных №№ 9,17,19,20 в пиковый режим (ЦТП). Сохранение квартальных и поселковых котельных, не связанных тепловыми сетями с центральной частью города, с учетом их реконструкций и технического перевооружения.

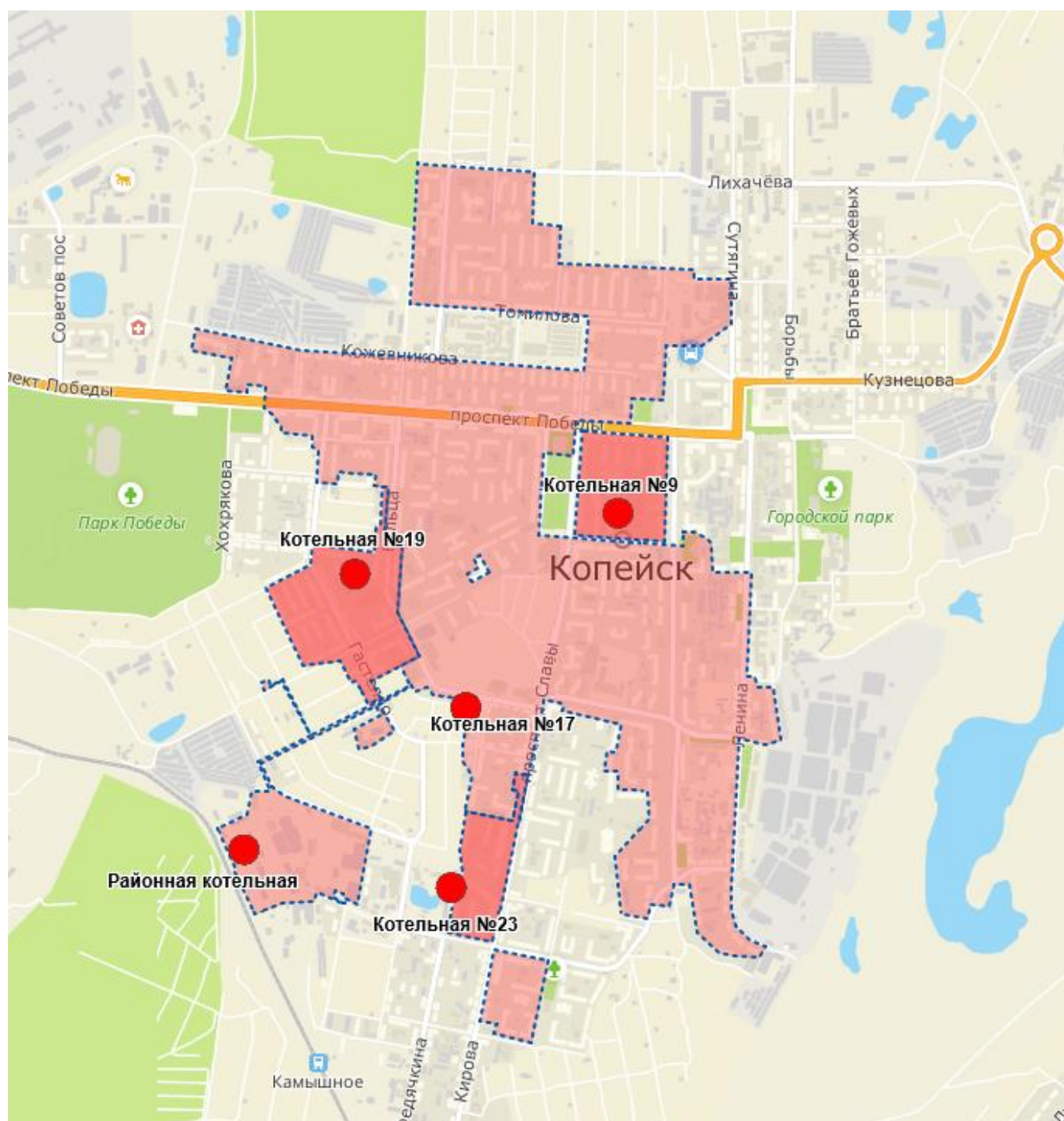
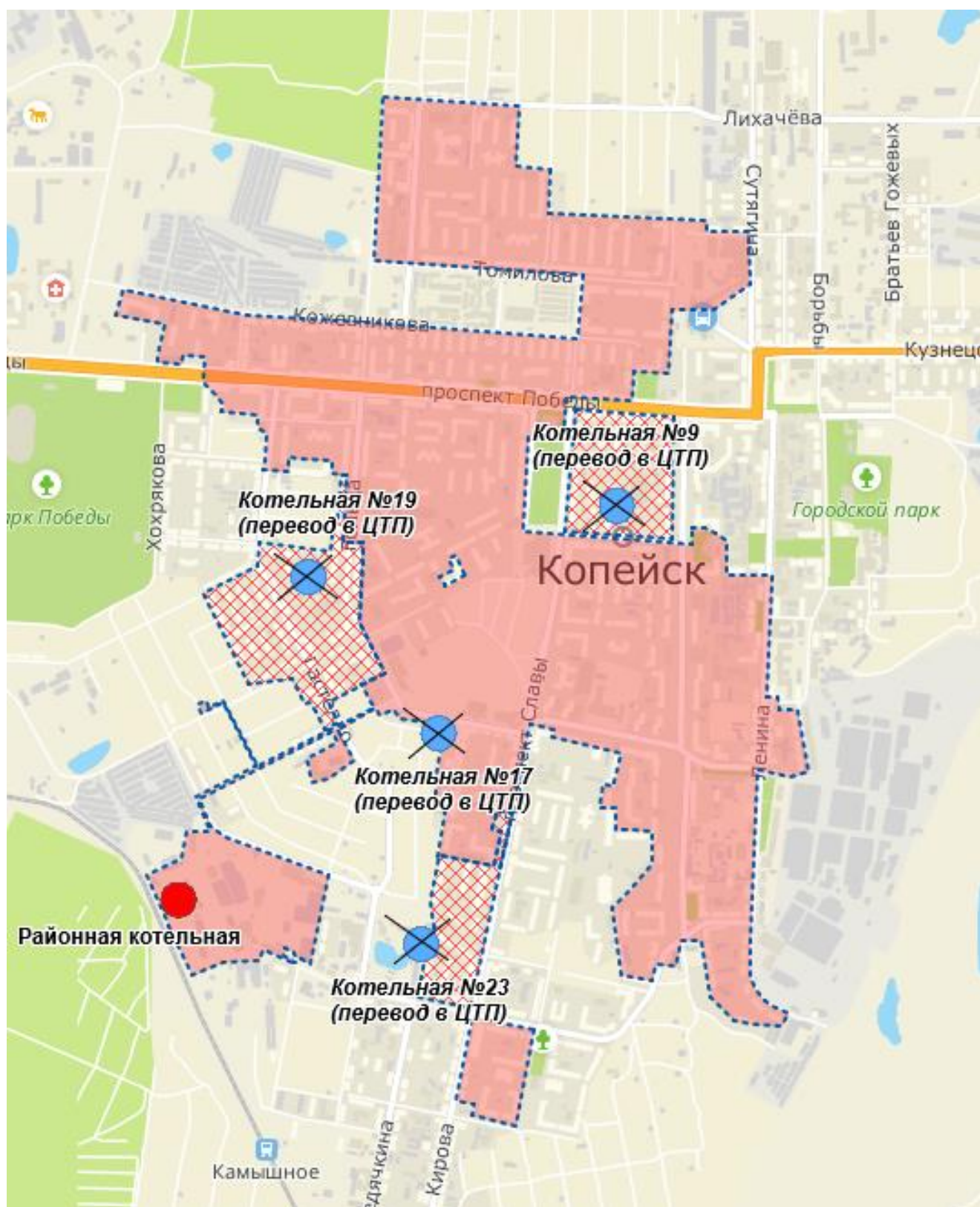


Рисунок 11.1 – Существующее положение





**Рисунок 11.2 – Мероприятия по переключению нагрузок котельных №№ 9, 17, 19, 23 на Районную котельную**

## **12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа в течение шестидесяти дней с даты их выявления обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта



теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество, для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа.

До даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

При несоответствии бесхозного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления городского округа организует приведение бесхозного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления городского округа уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления городского округа отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по

содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

Бесхозные участки тепловых сетей на территории Копейского ГО от котельной 1-ой очереди по ул. Красная Горнячка, 6 приведены ниже

Наименование участка	Наружный диаметр трубопровода на участке, D н,м	Длина участка (в двухтрубном исчислении L,м	теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
УТ-1А-УТ-2	0,273	63	минеральная вата	канальная	2013г
УТ2-УТ-3	0,273	47	минеральная вата	канальная	2013г
УТ-3-УТ-4	0,159	110	минеральная вата	канальная	2013г
УТ-4- Международная, 74	0,133	40	минеральная вата	канальная	2013г
УТ-4- Международная, 74А	0,159	12	минеральная вата	канальная	2013г
УТ-2- Международная, 76	0,159	76	минеральная вата	канальная	2013г
УТ-3-Детский сад	0,133	44	минеральная вата	канальная	2013г
Итого		392			

### **13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

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

Отсутствует необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения.

**13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

**13.3 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**

Отсутствует необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения.

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

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отпускающие электроэнергию в сеть, на территории муниципального образования отсутствуют.

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

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

**13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о**

**развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Проектом Схемы теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа, не предусматриваются.

**13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, 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**

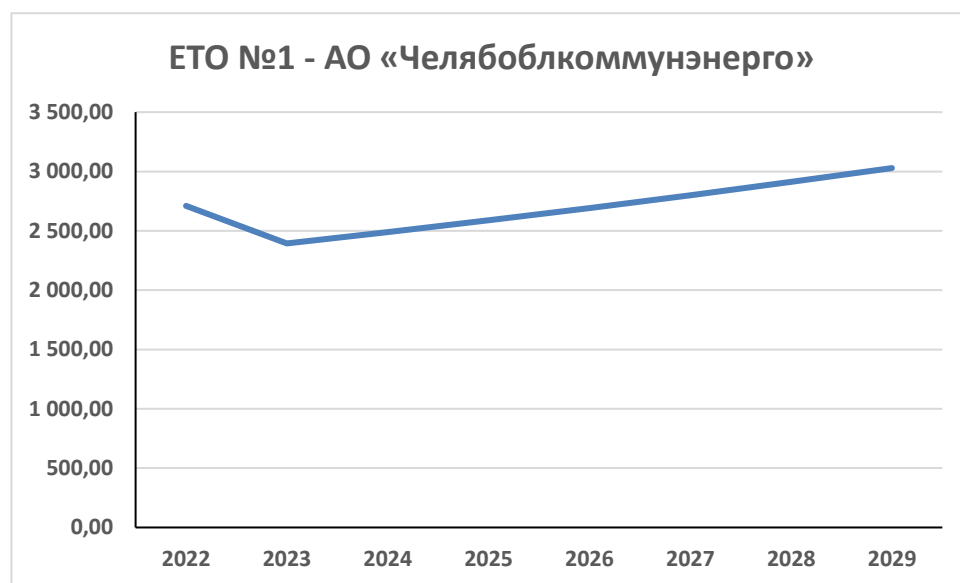
Предложения по корректировке утвержденной Схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов Схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа.

## **14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

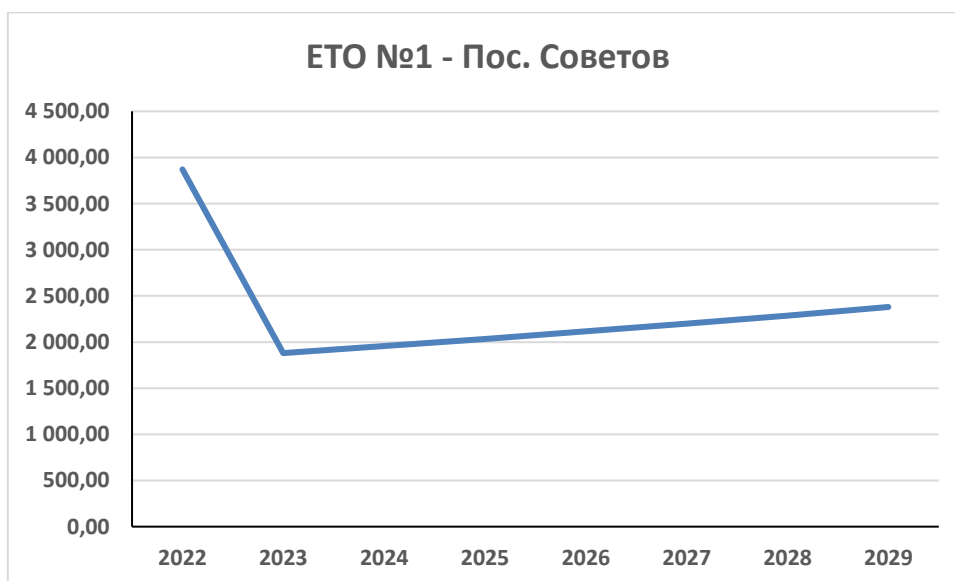
Индикаторы развития систем теплоснабжения подробно приведены в Главе 13 Обосновывающих материалов.

## 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты расчета ценовых последствий как в разрезе ЕТО, так и в разрезе каждой системы теплоснабжения представлены в Главы 14.



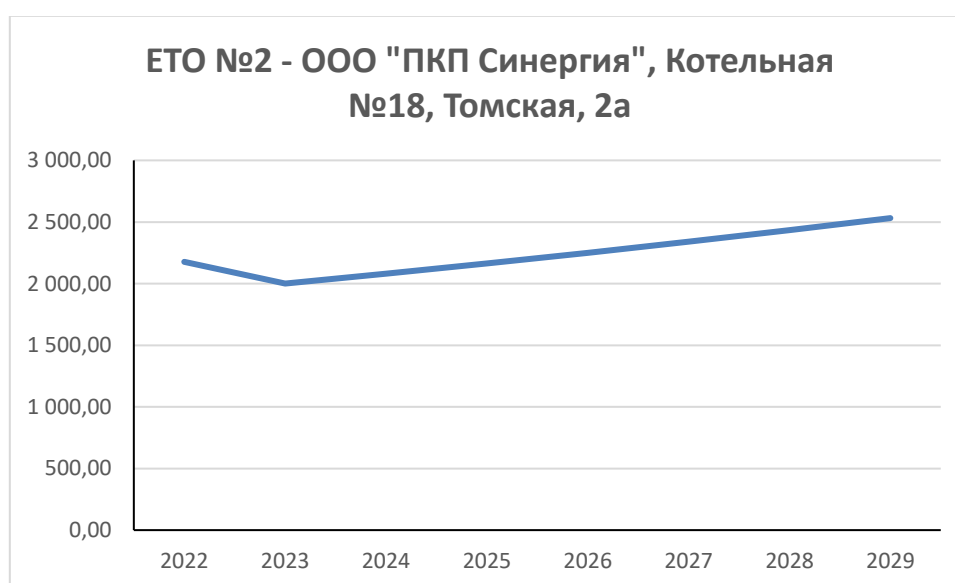
**Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1**



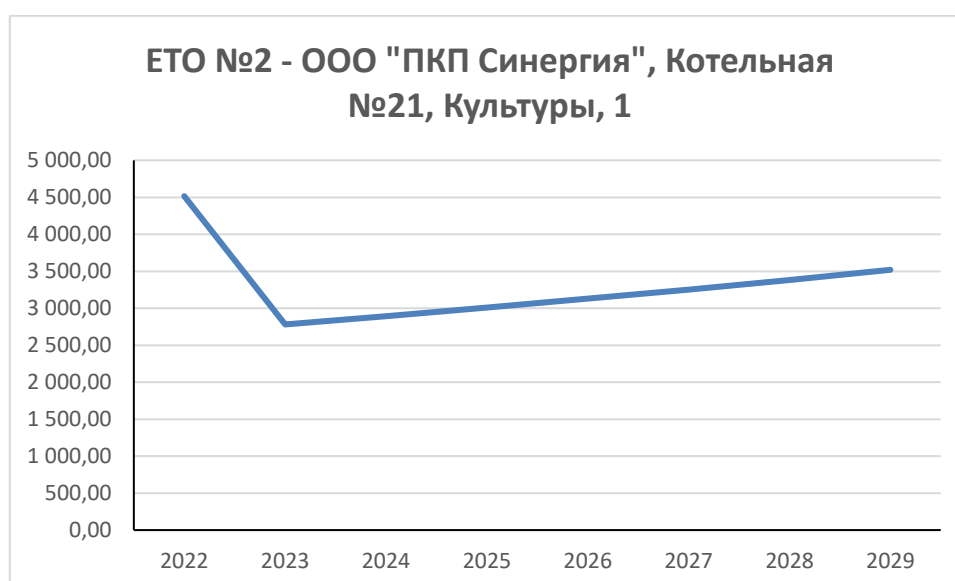
**Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1**



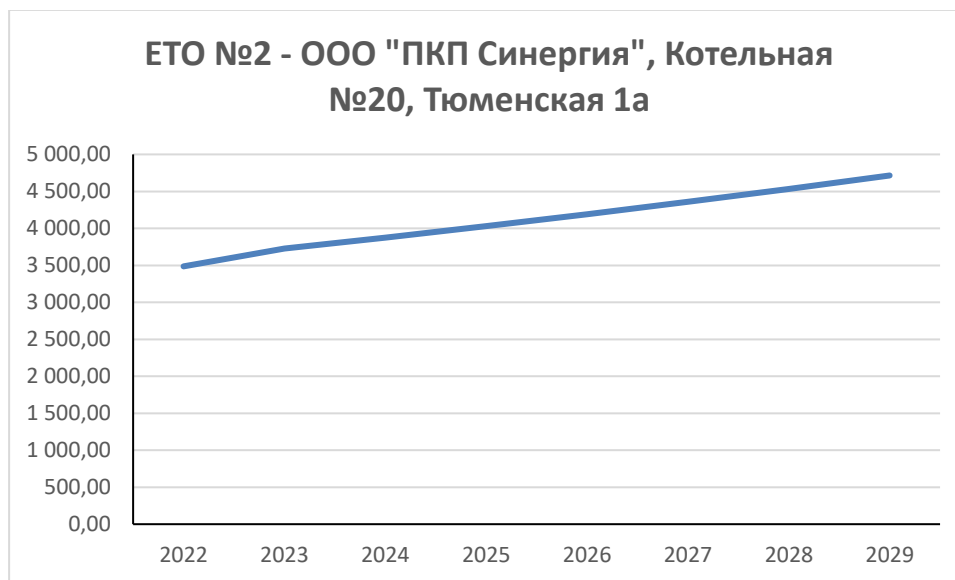
**Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1**



**Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.9 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.10 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.11 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**

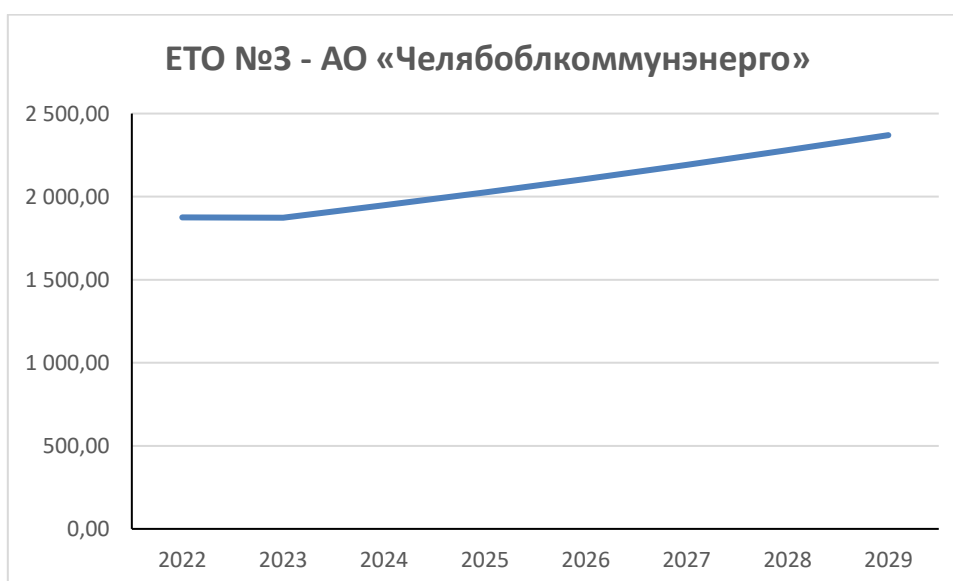




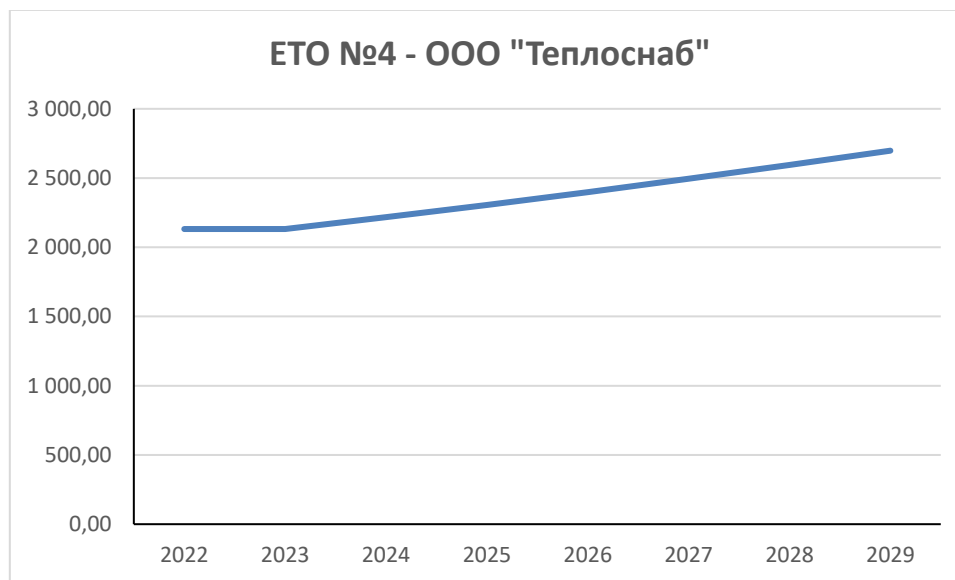
**Рисунок 15.12 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.13 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2**



**Рисунок 15.14 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3**



**Рисунок 15.15 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4**



**Рисунок 15.16 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5**