**Схема теплоснабжения Копейского городского округа**

**на период 2014-2029 гг.**

**Актуализация на 2022 г.**

**г. Копейск 2021 г.**

**Схема теплоснабжения Копейского городского округа**

**на период 2014-2029 гг.**

**Актуализация на 2022 г.**

Разработчик:

ООО «САРАСВАТИ»

Генеральный директор М. И. Виноградова

**г. Копейск 2021 г.**

[ВВЕДЕНИЕ 8](#_Toc87233507)

[Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Копейского городского округа 10](#_Toc87233508)

[*Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)* 10](#_Toc87233509)

[*Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе* 24](#_Toc87233510)

[Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 24](#_Toc87233511)

[*2.1.Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии* 24](#_Toc87233512)

[*Существующие зоны действия теплоисточников* 24](#_Toc87233513)

[*2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии* Ошибка! Закладка не определена.](#_Toc87233514)

[*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* 29](#_Toc87233515)

[*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* 58](#_Toc87233516)

[*2.5. Радиус эффективного теплоснабжения* 58](#_Toc87233517)

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 63](#_Toc87233518)

[*3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей* 63](#_Toc87233519)

[*3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения* 63](#_Toc87233520)

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 72](#_Toc87233521)

[*4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения* 72](#_Toc87233522)

[*4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения* 74](#_Toc87233523)

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 75](#_Toc87233524)

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 78](#_Toc87233525)

[Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 90](#_Toc87233526)

[Раздел 8 Перспективные топливные балансы 90](#_Toc87233527)

[*Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе* 90](#_Toc87233528)

[Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 113](#_Toc87233529)

[*Предложения по выбору оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть.* 212](#_Toc87233530)

[Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 212](#_Toc87233531)

[*10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)* 212](#_Toc87233532)

[*10.2. Определение границ зоны (зон) деятельности ЕТО в Копейском городском округе* 214](#_Toc87233533)

[*10.3.* *Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации* 217](#_Toc87233534)

[*10.3.1. Предложение по присвоению статуса ЕТО в центральной части города Копейска (1 и 2 зона теплоснабжения)* 217](#_Toc87233535)

[*10.3.2. Предложения по присвоению статуса ЕТО в центральной части города Копейска (локальные источники)* 218](#_Toc87233536)

[*10.3.2.1. Предложение по присвоению статуса ЕТО в локальной зоне теплоснабжения котельной КРМЗ* 218](#_Toc87233537)

[*10.3.2.2. Предложение по присвоению статуса ЕТО в локальном контуре котельной № 2 ООО «ПКП Синергия»* 218](#_Toc87233538)

[*10.3.2.3. Предложение по присвоению статуса ЕТО в микрорайоне «Тугайкуль»* 218](#_Toc87233539)

[*10.3.3. Предложение по присвоению статуса ЕТО в п. Старокамышинск* 218](#_Toc87233540)

[*10.3.4. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Октябрьский* 219](#_Toc87233541)

[*10.3.5. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Горняк* 219](#_Toc87233542)

[*10.3.6. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Бажово* 219](#_Toc87233543)

[*10.3.7. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Потанино* 219](#_Toc87233544)

[*10.3.8. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Железнодорожный* 220](#_Toc87233545)

[*10.3.9. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Кадровик* 221](#_Toc87233546)

[*10.3.10. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Вахрушево* 221](#_Toc87233547)

[*10.3.11. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Калачево* 221](#_Toc87233548)

[*10.3.12. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Северный рудник* 221](#_Toc87233549)

[*10.3.13. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Козырево* 221](#_Toc87233550)

[*10.3.14. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Горняк* 221](#_Toc87233551)

[Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии" содержит сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа 222](#_Toc87233552)

[Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 223](#_Toc87233553)

[Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 224](#_Toc87233554)

[Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 227](#_Toc87233555)

[Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия» 264](#_Toc87233556)

[Выводы и предложения 272](#_Toc87233557)

**Определения**

В настоящей схеме теплоснабжения применяют следующие термины с соответствующими определениями:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Таблица 1. Используемые термины** |  |
| **Термины** | **Определения** |  |
|  |  |  |
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, |  |
| теплоносителем, в том числе поддержание мощности |  |
|  |  |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих |  |
| установок, технологически соединенных тепловыми сетями |  |
|  |  |
|  | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию |  |
|  | эффективного и безопасного функционирования системы |  |
| Схема теплоснабжения | теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в |  |
|  | области энергосбережения и повышения энергетической |  |
|  | эффективности |  |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |  |
|  |  |  |
|  | Режим работы источника тепловой энергии, который |  |
|  | характеризуется стабильностью функционирования основного |  |
| Базовый режим работы источника | оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения |  |
| тепловой энергии | постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя |  |
|  | потребителями при максимальной энергетической эффективности |  |
|  | функционирования такого источника |  |
| Пиковый режим работы источника | Режим работы источника тепловой энергии с переменной |  |
| мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления |  |
| тепловой энергии |  |
| тепловой энергии, теплоносителя потребителями |  |
|  |  |
|  | Теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме |  |
|  | теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, |  |
|  | уполномоченным Правительством Российской Федерации на |  |
| Единая теплоснабжающая | реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения |  |
| организация в системе | (далее - федеральный орган исполнительной власти, |  |
| теплоснабжения (далее - единая | уполномоченный на реализацию государственной политики в |  |
| тепло-снабжающая организация) | сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на |  |
|  | основании критериев и в порядке, которые установлены правилами |  |
|  | организации теплоснабжения, утвержденными Правительством |  |
|  | Российской Федерации |  |
|  | Максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до |  |
|  | ближайшего источника тепловой энергии в системе |  |
| Радиус эффективного | теплоснабжения, при превышении которого подключение |  |
| теплоснабжения | теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения |  |
|  | нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в |  |
|  | системе теплоснабжения |  |
|  | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, |  |
| Тепловая сеть | насосные станции), предназначенных для передачи тепловой |  |
| энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до |  |
|  |  |
|  | теплопотребляющих установок |  |
| Тепловая мощность (далее - | Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и |  |
| (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |  |
| мощность) |  |
|  |  |
|  |  |  |
| Тепловая нагрузка | Количество тепловой энергии, которое может быть принято |  |
| потребителем тепловой энергии за единицу времени |  |
|  |  |
|  | Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), |  |
| Потребитель тепловой энергии | теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве |  |
| собственности или ином законном основании теплопотребляющих |  |
| (далее потребитель) |  |
| установках либо для оказания коммунальных услуг в части |  |
|  |  |
|  | горячего водоснабжения и отопления |  |
| Теплопотребляющая установка | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, |  |
| теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |  |
|  |  |
|  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Термины** | **Определения** |  |
|  |  |  |
|  | Программа финансирования мероприятий организации, |  |
|  | осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере |  |
| Инвестиционная программа | теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, |  |
| организации, осуществляющей | реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии |  |
| регулируемые виды деятельности в | и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и |  |
| сфере теплоснабжения | энергетической эффективности системы теплоснабжения, |  |
|  | подключения теплопотребляющих установок потребителей |  |
|  | тепловой энергии к системе теплоснабжения |  |
|  | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) |  |
|  | теплоснабжающим организациям произведенных или |  |
|  | приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и |  |
|  | владеющая на праве собственности или ином законном основании |  |
| Теплоснабжающая организация | источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе |  |
|  | теплоснабжения, посредством которой осуществляется |  |
|  | теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение |  |
|  | применяется к регулированию сходных отношений с участием |  |
|  | индивидуальных предпринимателей) |  |
|  | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии |  |
| Теплосетевая организация | (данное положение применяется к регулированию сходных |  |
|  | отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |  |
| Надежность теплоснабжения | Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором |  |
| обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения |  |
|  |  |
|  | Способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и |  |
| Живучесть | системы теплоснабжения в целом сохранять свою |  |
| работоспособность в аварийных ситуациях, а также после |  |
|  |  |
|  | длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок |  |
|  | Территория городского округа или ее часть, границы которой |  |
| Зона действия системы | устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения |  |
| теплоснабжения | потребителей к тепловым сетям, входящим в систему |  |
|  | теплоснабжения |  |
| Зона действия источника тепловой | Территория городского округа или ее часть, границы которой |  |
| устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками |  |
| энергии |  |
| тепловой сети системы теплоснабжения |  |
|  |  |
|  | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту |  |
| Установленная мощность | ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска |  |
| источника тепловой энергии | тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные |  |
|  | нужды |  |
|  | Величина, равная установленной мощности источника тепловой |  |
|  | энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по |  |
| Располагаемая мощность | техническим причинам в том числе по причине снижения тепловой |  |
| мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном |  |
| источника тепловой энергии |  |
| техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, |  |
|  |  |
|  | отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и |  |
|  | др.) |  |
| Мощность источника тепловой | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой |  |
| энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и |  |
| энергии нетто |  |
| хозяйственные нужды |  |
|  |  |
|  | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели |  |
|  | количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на |  |
|  | территорию субъекта Российской Федерации или муниципального |  |
| Топливно-энергетический баланс | образования и их потребления, устанавливающий распределение |  |
|  | энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, |  |
|  | потребителями, группами потребителей и позволяющий определить |  |
|  | эффективность использования энергетических ресурсов |  |
| Комбинированная выработка | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство |  |
| электрической энергии непосредственно связано с одновременным |  |
| электрической и тепловой энергии |  |
| производством тепловой энергии |  |
|  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Термины** | **Определения** |  |
|  |  |  |
|  | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие |  |
| Теплосетевые объекты | передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до |  |
|  | теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |  |
|  |  |  |
| Элемент территориального | Территория городского округа или ее часть, установленная по |  |
| деления | границам административно-территориальных единиц |  |
| Расчетный элемент | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей |  |
| разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на |  |
| территориального деления |  |
| весь срок действия схемы теплоснабжения |  |
|  |  |
|  |  |  |
|  | Потребность в тепловой мощности абонента при температуре |  |
| Договорная нагрузка | наружного воздуха -24ºС, принятая в договорах теплоснабжения в |  |
| соответствии с проектной документацией или расчетами |  |
|  |  |
|  | специализированной организации |  |
| Расчетные значения потребности в | Потребность в тепловой мощности абонента при температуре |  |
| тепловой мощности для |  |
| наружного воздуха -24ºС, рассчитанная на основании фактических |  |
| инвестиционного планирования. |  |
| расходов тепловой энергии в отопительный период |  |
| Фактическая нагрузка |  |
|  |  |

**Обозначения и сокращения**

БМК – блочно-модульная котельная;

ГВС – горячее водоснабжение;

ДПМ – договор о предоставлении мощности;

ЖКС – жилищно-коммунальный сектор;

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

МКД – многоквартирные дома;

ОАО – открытое акционерное общество;

ОВ – отопление и вентиляция;

* – общество с ограниченной ответственностью;

ОТЭ – отпуск тепловой энергии;

ПВК – пиковый водогрейный котел;

ПГУ – парогазовая установка;

ППТ – проект планировки территории;

СН – собственные нужды;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭЭ – электрическая энергия;

ВК – водогрейный котел;

ТС – тепловые сети;

РОУ – редукционно-охладительная установка.

# ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с пунктом 22 Постановления Правительства от 22.12.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

1) Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

2) Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

3) Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

4) Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

5) Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

6) Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

7) Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

8) Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

9) Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

10) Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

В данной «Схеме теплоснабжения Копейского городского округа на период до 2029 года» представлена актуализированная на 2022 г. утверждаемая часть схемы теплоснабжения.

В актуализированной схеме теплоснабжения основные изменения коснулись следующих вопросов:

1. Актуализации фактического состояния обеспечения потребности в тепловой энергии потребителей Копейского городского округа, технического состояния систем тепло-, электроснабжения (генерирующих мощностей, тепловых сетей) города на 01.01.2020. По состоянию на 01.01.2020г. сформированы тепловые балансы по структуре тепловых нагрузок и направлениям их использования;

2. Определения актуализированных перспективных тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе с учетом перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую;

3. Формирования актуализированных перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, а также перспективных балансов теплоносителя и перспективных топливных балансов для расчетных периодов: 2020 - 2029 гг.;

4. Основных технических решений по модернизации, реконструкции, либо новому строительству генерирующих мощностей, определения капитальных вложений в проекты строительства и реконструкции генерирующих источников с оценкой их эффективности;

5. Актуализированной программы развития тепловых сетей с учетом строительства и реконструкции, включая реконструкцию в связи с исчерпанием установленного продленного ресурсов с указанием объемов и стоимости работ на соответствующие периоды;

6. Актуализированных финансовых потребностей, учитывающих изменения в схеме теплоснабжения и источников их покрытия.

Основные положения актуализированной на 2022 г. «Схемы теплоснабжения Копейского городского округа на период до 2029 года» базируются на обосновывающих материалах, являющихся неотъемлемой частью работы.

##### **Общие сведения**

Копе́йск — город в [Челябинской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%B1%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [России](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F). Образует Копейский городской округ. Расположен на юге [Западно-Сибирской равнины](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D0%BF%D0%B0%D0%B4%D0%BD%D0%BE-%D0%A1%D0%B8%D0%B1%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BD%D0%B8%D0%BD%D0%B0), граничит с городом [Челябинском](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D0%BB%D1%8F%D0%B1%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA) в его юго-восточной части. Население — 150 383 чел. Входит в состав агломерации Большой Челябинск.

В рамках административно-территориального устройства области, Копейск является городом областного значения, которому подчинены 3 сельских населённых пункта. В рамках местного самоуправления, он составляет единое муниципальное образование Копейский городской округ, в который помимо самого города входят 3 сельских населённых пункта (село Калачёво, посёлок Заозёрный, село Синеглазово).

Город включает 7 территориальных отделов, ещё 1 территориальный отдел организован в подчинённых городу сельских населённых пунктах (Калачёвский). Всего 8 территориальных отделов входят в структуру Администрации Копейского городского округа:

1. Октябрьский территориальный отдел
2. Потанинский территориальный отдел
3. [МСК+2 (екатеринбургское время)](https://commons.wikimedia.org/wiki/File:Map_of_Russia_-_Yekaterinburg_time_zone.svg?uselang=ru)Железнодорожный территориальный отдел
4. Вахрушевский территориальный отдел
5. Старокамышинский территориальный отдел
6. Калачёвский территориальный отдел
7. Горняцкий территориальный отдел
8. Бажовский территориальный отдел

Копейск, как и вся Челябинская область находится в часовой зоне МСК+2 (екатеринбургское время). Смещение применяемого времени относительно UTC составляет +5:00[40].

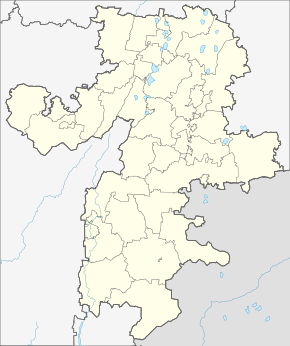


Рисунок 1 Территориальные границы Челябинской области

Численность населения по годам приведена в таблице 2:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Численность населения** | | | | | | | | | | |
| **1926** | **1931** | **1939** | **1956** | **1959** | **1962** | **1967** | **1970** | **1973** | **1976** | **1979** |
| 9000 | **↗**24 900 | **↗**60 000 | **↗**149 000 | **↗**160 713 | **↗**168 000 | **↘**166 000 | **↘**155 799 | **↘**155 000 | **↗**157 000 | **↘**145 905 |
| **1982** | **1986** | **1987** | **1989** | **1992** | **1996** | **1998** | **2000** | **2001** | **2002** | **2003** |
| ↘134 000 | ↘99 000 | →99 000 | ↘79 048 | ↘78 200 | ↘73 300 | ↘73 100 | →73 100 | ↘72 500 | ↗73 342 | ↘73 300 |
| **2004** | **2005** | **2006** | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** |
| ↘72 000 | ↗138 500 | ↘137 800 | ↘137 400 | ↘137 200 | ↘137 097 | ↗137 601 | ↗137 647 | ↗138 435 | ↗139 875 | ↗141 878 |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |  | | | | | |
| ↗144 552 | ↗146 146 | ↗147 573 | ↗148 136 | ↗148 232 |

Рост численности населения начался с 2010 года, по настоящий момент тенденция роста численности населения сохраняется, что свидетельствует о «здоровой» экономике города и отсутствие социальной напряжённости населения. На 1 января 2019 года по численности населения город находился на 119 месте из 1115 городов России.

В городе Копейск [умеренно](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BB%D0%B8%D0%BC%D0%B0%D1%82)-холодный климат и значительное количество осадков, даже в засушливые месяцы. По [классификации климатов Кёппена](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%84%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%86%D0%B8%D1%8F_%D0%BA%D0%BB%D0%B8%D0%BC%D0%B0%D1%82%D0%BE%D0%B2_%D0%9A%D1%91%D0%BF%D0%BF%D0%B5%D0%BD%D0%B0) — [влажный континентальный климат](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BB%D0%B0%D0%B6%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D1%82%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D0%BA%D0%BB%D0%B8%D0%BC%D0%B0%D1%82) (индекс Dfb) с равномерным увлажнением и тёплым летом. В таблице 3 приведена климотология по месяцам города Копейск за 2019 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Климат Копейск** | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель** | **Янв.** | **Фев.** | **Март** | **Апр.** | **Май** | **Июнь** | **Июль** | **Авг.** | **Сен.** | **Окт.** | **Нояб.** | **Дек.** | **Год** |
| **Абсолютный максимум,**[**°C**](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D1%80%D0%B0%D0%B4%D1%83%D1%81_%D0%A6%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%B8%D1%8F) | **6,4** | **7,5** | **12,2** | **23,4** | **31,5** | **35,6** | **38,7** | **37,2** | **29,5** | **20,6** | **14,6** | **5,4** | **38,7** |
| **Средний максимум, °C** | **−10,8** | **−8,1** | **−0,6** | **10,2** | **18,4** | **22,8** | **24,5** | **21,5** | **15,9** | **6,4** | **−1,9** | **−8,2** | **7,5** |
| **Средняя температура, °C** | **−15,4** | **−14,2** | **−6** | **3,8** | **12,1** | **16,9** | **18,6** | **17,2** | **11,3** | **2,4** | **−5,9** | **−12,8** | **2,3** |
| **Средний минимум, °C** | **−20,5** | **−19,3** | **−12,2** | **−0,8** | **6,2** | **11,5** | **14,2** | **11,4** | **6,4** | **−0,2** | **−9,3** | **−16,9** | **−2,4** |
| **Абсолютный минимум, °C** | **−49,4** | **−47,4** | **−32,2** | **−18,4** | **−3,5** | **0,5** | **2,4** | **1,6** | **−1,4** | **−15,6** | **−31,5** | **−48,5** | **−49,4** |
| **Норма осадков,**[**мм**](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B8%D0%BB%D0%BB%D0%B8%D0%BC%D0%B5%D1%82%D1%80) | **21** | **15** | **15** | **24** | **43** | **61** | **86** | **54** | **39** | **35** | **27** | **23** | **443** |
| *Источник:*[*Гидрометцентр*](http://meteoinfo.ru/ChelyabinskClimat) | | | | | | | | | | | | | |

# Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Копейского городского округа

Расчет прироста площадей по единицам территориального деления и по годам проектного периода произведен на основании Генерального плана и в соответствии с имеющимися проектами планировок.

# *Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)*

Объемы потребления тепловой энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4. Прогноз объемов полезного отпуска тепловой энергии.

| **Зона теплоснабжения / теплоисточник** | **Реализация тепловой энергии, Гкал** |
| --- | --- |
| **2020** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 11603 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14226 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 23015 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 11560 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19190 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 196953 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14308 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12173 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 8226 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 24312,8 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9673,48 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 9244,87 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 47706,7 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7437 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10144 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 11349 |
| **2021** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12450 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9788 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 26926 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4583 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 15309 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14260 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 28962 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 13199 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18503 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 17550 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20467 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 205166 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 13320 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 6940 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 47707 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3777 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 6734 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24330 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2022** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12450 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9788 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 26926 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4583 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 15309 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14260 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 28962 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 13199 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18503 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 17550 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20467 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 205166 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 13320 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 6940 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 47707 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3777 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 6734 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24330 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2023** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14226 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 23015 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12255 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19190 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 207151 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 47707 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2024** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 23015 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19190 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 232032 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2025** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 269770 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2026** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 269770 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2027** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 269770 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2028** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 269770 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |
| **2029** |  |
| **1** |  |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14005 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9151 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 24241 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4945 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16337 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16569 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 18028 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе пиковая котельная и ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 269770 |
| **2** |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 16811 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 19295 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10525 |
| **3** |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 320 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 10300 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 16843 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | - |
| **пос.Бажово** |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 20964 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 9495 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 8734 |
| **пос.Вахрушево** |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 5970 |
| **пос.Горняк** |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 7080 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 14498 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 13300 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 940 |
| **пос.Железнодорожный** |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 1620 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 130 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 14440 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 2603 |
| **пос.Кадровик** |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 971 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 2070 |
| **пос.Козырево** |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 410 |
| **пос.Октябрьский** |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 48496 |
| **пос.Потанино** |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 18590 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3107 |
| **пос.Северный Рудник** |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 680 |
| **пос.Советов** |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7324 |
| **пос.Старокамышинск** |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 1530 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 20944 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 10154 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 12800 |

Прогноз прироста тепловых нагрузок потребителей, сгруппированных по теплоснабжающим организациям представлен в таблице 5.

Таблица 5. Прогноз прироста тепловых нагрузок

| **РСО / Назначение объекта подключения / Адрес объекта** | **Суммарная нагрузка, Гкал/ч** | **Отопление, Гкал/ч** | **ГВС, Гкал/ч** | **Вентиляция, Гкал/ч** | **Год подключения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО "Челябкоммунэнерго"** | **3,387** | **1,042** | **0,572** | **1,773** |  |
| Объекты образования | 2,421 | 0,430 | 0,218 | 1,773 |  |
| МОУ СОШ №16(филиал Тугайкуль), г.Копейск, ул.Красной Горнячки,4 | 2,421 | 0,430 | 0,218 | 1,773 | 2021 |
| Жильё | 0,966 | 0,612 | 0,354 |  |  |
| МКД, г.Копейск, ул.Короленко,12в | 0,966 | 0,612 | 0,354 |  | 2021 |
| **ООО "Перспектива"** | 0,268 | 0,124 |  | 0,144 |  |
| Объекты образования | 0,268 | 0,124 |  | 0,144 |  |
| Детский сад на 140 мест, г.Копейск, ул. Северная 31 | 0,268 | 0,124 |  | 0,144 | 2024 |
| **ООО "Центр"** | 0,126 | 0,126 | 0 | 0 |  |
| Жильё | 0,126 | 0,126 | 0 | 0 |  |
| Многоквартирный жилой дом с магазином, г.Копейск, пос. Бажова, ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | 0,126 | 0,126 | 0 | 0 | 2022 |
| **ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС** | 11,552 | 5,152 | 4,215 | 2,184 |  |
| Магазины | 0,043 | 0,024 | 0,019 |  | 2022 |
| Магазин, г.Копейск, ул. Калинина, 5 А | 0,043 | 0,024 | 0,019 |  | 2022 |
| Объекты здравоохранения | 1,800 | 0,690 | 0,510 | 0,600 | 2022 |
| ГБУЗ "Городская больница № 1 в г. Копейске", г.Копейск, ул. Борьбы, д.34 | 1,800 | 0,690 | 0,510 | 0,600 | 2022 |
| Объекты образования | 1,377 | 0,651 | 0,321 | 0,405 | 2022 |
| Детский сад на 200 мест, г.Копейск , ул. Кирова,33 А | 0,520 | 0,230 | 0,170 | 0,120 | 2022 |
| Детский сад, г.Копейск ул. Грибоедова, 15 | 0,474 | 0,244 | 0,151 | 0,079 | 2022 |
| Детский сад на 350 мест, г. Копейск , ул. Жданова | 0,433 | 0,173 | 0,186 | 0,073 | 2022 |
| Физкультурно-оздоровительные комплексы | 1,297 | 0,245 | 0,112 | 0,940 | 2021 |
| Физкультурно-оздоровительный комплекс, г.Копейск, ул. Борьбы, 28 | 0,541 | 0,102 | 0,047 | 0,392 | 2021 |
| Физкультурно-спортивный комплекс, г.Копейск, ул. Жданова, 26 | 0,756 | 0,143 | 0,065 | 0,548 | 2022 |
| Жильё | 7,035 | 3,542 | 3,253 | 0,240 |  |
| Здание, г. Копейск, ул. Макаренко, 11 | 0,314 | 0,152 |  | 0,162 | 2021 |
| Жилой дом (1 очередь), г.Копейск, ул. Фонвизина, 7 | 0,558 | 0,226 | 0,332 |  | 2022 |
| Жилой дом, г. Копейск, ул. Республиканская, 2 | 0,746 | 0,370 | 0,376 |  | 2022 |
| Жилой дом с подземной парковкой и торговыми площадями, г.Копейск, пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | 0,350 | 0,118 | 0,220 | 0,012 | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, Ильча 9 | 0,615 | 0,239 | 0,310 | 0,066 | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, пр. Ильича, 3 | 0,165 | 0,061 | 0,104 |  | 2021 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул. Борьбы, 43 | 0,304 | 0,108 | 0,196 |  | 2021 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул. Крымская, 24 | 0,712 | 0,418 | 0,294 |  | 2021 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул. Пр. Славы № 14 | 0,966 | 0,436 | 0,530 |  | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул. Темника 18 | 0,140 | 0,140 |  |  | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул. Чаадаева, 79 | 0,689 | 0,325 | 0,364 |  | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, ул.Борьбы 61 | 1,201 | 0,809 | 0,392 |  | 2022 |
| Жилой дом, г.Копейск, Шахтер участок 358 | 0,004 | 0,004 |  |  | 2022 |
| Нежилые помещения | 0,3 |  |  |  | 2022 |
| ДК Угольщиков – нежилое помещение №6 – г. Копейск, ул. Борьбы, 14 | 0,3 |  |  |  | 2022 |
| **Общий итог** | **16,047** | **6,721** | **5,158** | **4,167** |  |

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

Прирост объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не планируется.

# Раздел 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*

# *Существующие зоны действия теплоисточников*

В организации теплоснабжения Копейского городского округа функционирует 46 источников тепловой энергии.

Наибольшая территория теплоснабжения по присоединенной нагрузке потребителей расположена в центральной части города Копейска и состоит из:

– 1 зона теплоснабжения: 13 котельных филиала АО «ЧОКЭ» КЭТС, гидравлически связанных между собой;

– 2 зона теплоснабжения: 3 котельных филиала АО «ЧОКЭ» КЭТС, гидравлически связанных между собой.

– 3 зона теплоснабжения включает 5 котельных:

– локальный контур ведомственной котельной завода КРМЗ;

- локальные контуры котельных микрорайона «Тугайкуль», гидравлически связанных между собой.

- Котельная №2 ООО «ПКП Синергия».

1 и 2 и 3 зона теплоснабжения гидравлически между собой не связаны.

В Копейском городском округе 12 зон теплоснабжения 24 котельных состоят из:

– локальный контур котельной п. Советов, МКЭУ ООО «Перспектива» п. Октябрьский, ООО «Центр» п. Бажово, Пос. Старокамышинск, Пос. Октябрьский, Пос. Горняк, Пос. Потанино, Пос. Железнодорожный, Пос. Кадровик, Пос. Вахрушево, Пос. Калачево, Пос. Северный рудник, Пос. Козырево.

Все 12 зон теплоснабжения гидравлически между собой не связаны.

Таблица 6 Зоны действия источников тепловой энергии г. Копейск

| **Зона теплоснабжения** | **Наименование теплоисточника** | **Теплоснабжающая организация** | **Теплосетевая организация** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №9, пер. Свободы 2а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №10, ул. Мичурина 16а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №11, ул. Борьбы 23а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №14, пр. Славы 25б | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №15 ул. Борьбы, 33а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №16 пр. Победы 16 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №19 ул. Гольца 16а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №20 ул.Учительская,18а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №23 ул. Энергетиков 11б | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 1 | Котельная №24 ул. Ремесленная 164 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 2 | Котельная №3 ул.Борьбы, 52 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 2 | Котельная №5, ул. Сутягина 34 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 2 | Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| 3 | Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ | Копейский РМЗ | ООО ПКП "Синергия" |
| 3 | Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 | АО "Челябкоммунэнерго" | АО "Челябкоммунэнерго" |
| 3 | Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 | АО "Челябкоммунэнерго" | АО "Челябкоммунэнерго" / ООО "Интерполис" |
| 3 | Котельная №2, ул. Масленникова 2б | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Советов | Котельная пос. Советов, 6а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Старокамышинск | Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Старокамышинск | Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Старокамышинск | Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Старокамышинск | Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Октябрьский | Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 | ООО "Перспектива" | ООО "Перспектива" / ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Горняк | Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Горняк | Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Горняк | Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Горняк | Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Бажово | Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е | ООО "Центр" | ООО "Центр" |
| пос.Бажово | Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б | ООО "Центр" | ООО "Центр" |
| пос.Бажово | Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 | ООО "Центр" | ООО "Центр" |
| пос.Потанино | Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Понанино | Котельная №12, п.Понанино, ул.Театральная, 14а | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |
| пос.Железнодорожный | Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Железнодорожный | Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Железнодорожный | Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный | ФБУ ИК-11 | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Железнодорожный | Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Кадровик | Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Вахрушево | Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Калачево (ул. Восточная | Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Северный Рудник | Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |
| пос.Козырево | Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в | ООО ПКП "Синергия" | ООО ПКП "Синергия" |

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

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов и печное отопление. По предоставленной Администрацией Копейского городского округа информации на сегодняшний день индивидуальное теплоснабжение применяется в одноэтажном частном одноквартирном фонде, в малоэтажных многоквартирных домах вновь построенного микрорайона Премьера, а также в 10-этажном многоквартирном доме №25А по ул. Жданова (таблица 7).

Таблица 7

| **№ п/п** | **Адрес многоквартирного дома** | **Управляющая организация** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 20 | ООО УК «Крепость» |
| 2 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 44 | ООО УК «Крепость» |
| 3 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 34 | ООО УК «Крепость» |
| 4 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 18 | ООО УК «Крепость» |
| 5 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 33 | ООО УК «Крепость» |
| 6 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 39 | ООО УК «Крепость» |
| 7 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 37 | ООО УК «Крепость» |
| 8 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 29 | ООО УК «Крепость» |
| 9 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 13 | ООО УК «Крепость» |
| 10 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 14 | ООО УК «Крепость» |
| 11 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 4 | ООО УК «Крепость» |
| 12 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 17 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 13 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 25 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 14 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 15 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 15 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 24 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 16 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 31 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 17 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 9 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 18 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 22 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 19 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 28 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 20 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 5 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 21 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 27 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 22 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 3 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 23 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 21 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 24 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 26 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 25 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 10 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 26 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 12 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 27 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 8 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 28 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 11 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 29 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 32 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 30 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 19 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 31 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 16 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 32 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 7 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 33 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 6 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 34 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 23 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 35 | 456658, Челябинская обл, г. Копейск, мкр. Премьера, д. 36 | ООО "Квартал-Сервис" |
| 36 | 456625, Челябинская обл, г. Копейск, ул. Жданова, д. 25А | ООО "Наш коммунальный стандарт" |

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях: значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей; малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч); отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе, использования тепловой энергии в технологических целях. Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Альтернативой  централизованной системе теплоснабжения выступают автономные системы. Одним из вариантов автономного теплоснабжения многоквартирных жилых зданий являются поквартирные системы отопления. Поквартирное отопление (ПО) - это автономное индивидуальное обеспечение отдельной квартиры в многоквартирном доме теплом и горячей водой. Основными элементами системы ПО являются отопительный котел, отопительные приборы (радиаторы), системы подачи воздуха и удаления продуктов сгорания.

Согласно [пп. «в» п. 35](https://ric480.newsmine.ru/nm/news?token=e8471cc7dbb332c8ed3bab9210dba56b2b17eeee&post=13208&url_id=67998) Правил предоставления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской федерации от 06.05.2011 № 354, потребитель не вправе самовольно демонтировать или отключать обогревающие элементы, предусмотренные проектной и (или) технической документацией на многоквартирный дом (далее – МКД), самовольно увеличивать поверхности нагрева приборов отопления, установленных в жилом помещении, свыше параметров, определенных проектной и (или) технической документацией на дом.

[Ч. 15 ст. 14](https://ric480.newsmine.ru/nm/news?token=e8471cc7dbb332c8ed3bab9210dba56b2b17eeee&post=13208&url_id=68013) Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещен переход на отопление жилых помещений в МКД с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения МКД, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

В соответствии с п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской федерации от 05.07.2018 № 787, к запрещенным индивидуальным квартирным источникам тепловой энергии относятся источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, неисправности цепей защиты, погасании пламени горелки, падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

- температура теплоносителя — до 95 °С;

- давление теплоносителя — до 1 МПа.

В соответствии с ч. 1 ст. 26 Жилищного кодекса Российской Федерации, переустройство и перепланировка жилого помещения проводится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно регламенту по предоставлению муниципальной услуги «Согласование проведения переустройства и (или) перепланировки жилого помещения» (постановление администрации Копейского городского округа от 05.07.2016 № 1632-п) заявитель представляет в администрацию Копейского городского округа следующие документы:

1) документ, удостоверяющий личность заявителя;

2) доверенность, оформленная в установленном законодательством Российской Федерации порядке (в случае подачи заявления представителем заявителя);

3) правоустанавливающие документы на переустраиваемое и (или) перепланируемое жилое помещение (подлинники или засвидетельствованные в нотариальном порядке копии);

4) подготовленный и оформленный в установленном порядке проект переустройства и (или) перепланировки переустраиваемого и (или) перепланируемого жилого помещения;

5) технический паспорт переустраиваемого и (или) перепланируемого жилого помещения;

6) согласие в письменной форме всех членов семьи нанимателя (в том числе временно отсутствующих членов семьи нанимателя), занимающих переустраиваемое и (или) перепланируемое жилое помещение на основании договора социального найма (в случае, если заявителем является уполномоченный наймодателем на предоставление предусмотренных настоящим пунктом документов наниматель переустраиваемого и (или) перепланируемого жилого помещения по договору социального найма);

7) письменное согласие всех собственников помещений в многоквартирном доме (в случае, если переустройство и (или) перепланировка жилого помещения невозможны без присоединения к нему части общего имущества в многоквартирном доме, либо требуется предоставление заявителю в этих целях части общего земельного участка, при условии, что этот земельный участок передан в порядке, установленном в статье 16 Федерального закона «О введении в действие Жилищного кодекса Российской Федерации», в общую долевую собственность собственников помещений многоквартирного жилого дома);

8) документ, подтверждающий согласие залогодателя на переустройство и (или) перепланировку жилого помещения (в случае, если переустраиваемое и

(или) перепланируемое помещение является предметом залога или ипотеки);

9) заключение органа по охране памятников архитектуры, истории и культуры о недопустимости проведения переустройства и (или) перепланировки жилого помещения, если такое жилое помещение или дом, в котором оно находится, является памятником архитектуры, истории или культуры.

В соответствии с действующим законодательством (часть 4 статьи 29 ЖК РФ) помещение в многоквартирном доме может быть сохранено в переустроенном и (или) перепланированном состоянии только на основании решения суда, если этим не нарушаются права и законные интересы граждан либо это не создает угрозу их жизни или здоровью.

# *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*

В таблице 8 указаны балансы располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потери тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенная тепловая нагрузка по каждому источнику тепловой энергии.

Таблица 8 Баланс тепловой мощности нагрузки источников тепловой энергии 2020-2029 гг.

| **Зона теплоснабжения / теплоисточник** | **Прирост установленной мощности, Гкал/ч** | **Прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч** | **Установленная мощность, Гкал/час** | **Располагаемая мощность, Гкал/ч** | **Собственные нужды котельной, Гкал/ч** | **Мощность нетто, Гкал/ч** | **Потери в сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **0,000** | **0,000** | **236,313** | **236,623** | **7,078** | **229,545** | **8,244** | **174,813** | **46,488** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 |  | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 4,801 | 5,319 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,926 | 2,926 | 0,067 | 2,859 | 0,215 | 6,731 | -4,087 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,078 | 11,078 | 0,251 | 10,827 | 0,158 | 10,683 | -0,014 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,030 | 8,030 | 0,182 | 7,848 | 0,229 | 5,222 | 2,397 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,370 | 10,370 | 0,235 | 10,135 | 0,136 | 7,923 | 2,076 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 113,437 | 113,437 | 2,567 | 110,870 | 6,071 | 97,104 | 7,695 |
| **2** | **0,000** | **0,000** | **34,482** | **34,482** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **16,890** | **13,989** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,619 | 7,619 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 6,374 | 0,574 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 5,784 | 7,885 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 5,775 | 3,209 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,760 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 1,1 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,106 | 16,200 | 5,763 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,373 | 2,269 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 5,571 | 1,902 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2021** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  | **0,479** | **236,313** | **236,623** | **7,078** | **229,545** | **8,244** | **175,292** | **46,009** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 4,801 | 5,319 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,926 | 2,926 | 0,067 | 2,859 | 0,215 | 6,731 | -4,087 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,078 | 11,078 | 0,251 | 10,827 | 0,158 | 10,683 | -0,014 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,314 | 8,030 | 8,030 | 0,182 | 7,848 | 0,229 | 5,536 | 2,083 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,370 | 10,370 | 0,235 | 10,135 | 0,136 | 7,923 | 2,076 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,165 | 113,437 | 113,437 | 2,567 | 110,870 | 6,071 | 97,269 | 7,530 |
| **2** |  | **0,845** | **34,482** | **34,482** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **17,735** | **13,144** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,845 | 7,619 | 7,619 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,219 | -0,271 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 5,784 | 7,885 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 3,387 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,637 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,106 | 16,200 | 5,763 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,373 | 2,269 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,712 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2022** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  | **5,857** | **236,313** | **236,623** | **7,078** | **229,545** | **8,244** | **181,149** | **40,152** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,994 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,926 | 2,926 | 0,067 | 2,859 | 0,215 | 6,731 | -4,087 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,078 | 11,078 | 0,251 | 10,827 | 0,158 | 10,683 | -0,014 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,030 | 8,030 | 0,182 | 7,848 | 0,229 | 5,536 | 2,083 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,370 | 10,370 | 0,235 | 10,135 | 0,136 | 7,923 | 2,076 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 4,863 | 113,437 | 113,437 | 2,567 | 110,870 | 6,071 | 102,132 | 2,667 |
| **2** |  | **3,384** | **34,482** | **34,482** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **21,119** | **9,760** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,619 | 7,619 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,219 | -0,271 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 3,384 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 9,168 | 4,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,126 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,637 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,106 | 16,200 | 5,763 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,004 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,378 | 2,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  | **0,000** | **236,313** | **236,623** | **7,078** | **229,545** | **8,244** | **181,149** | **40,152** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,926 | 2,926 | 0,067 | 2,859 | 0,215 | 6,731 | -4,087 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,078 | 11,078 | 0,251 | 10,827 | 0,158 | 10,683 | -0,014 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,030 | 8,030 | 0,182 | 7,848 | 0,229 | 5,536 | 2,083 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,370 | 10,370 | 0,235 | 10,135 | 0,136 | 7,923 | 2,076 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 113,437 | 113,437 | 2,567 | 110,870 | 6,071 | 102,132 | 2,667 |
| **2** |  | **0,270** | **34,482** | **34,482** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **21,389** | **9,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,270 | 7,619 | 7,619 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 9,168 | 4,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,637 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") |  | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,106 | 16,200 | 5,763 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,378 | 2,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  | **0,000** | **225,357** | **225,667** | **6,829** | **218,838** | **8,244** | **181,149** | **29,445** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,078 | 11,078 | 0,251 | 10,827 | 0,158 | 10,683 | -0,014 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,370 | 10,370 | 0,235 | 10,135 | 0,136 | 7,923 | 2,076 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 113,437 | 113,437 | 2,567 | 110,870 | 6,515 | 114,399 | -10,044 |
| **2** |  | **0,000** | **34,482** | **34,482** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **21,389** | **9,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,619 | 7,619 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 9,168 | 4,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,637 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,268 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,106 | 16,468 | 5,495 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,378 | 2,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2025** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **7,900** | **0,000** | **211,809** | **212,119** | **6,343** | **197,876** | **8,244** | **181,149** | **8,483** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7,900 | 0,000 | 121,337 | 121,337 | 2,567 | 110,870 | 6,809 | 133,005 | -28,944 |
| **2** | **3,881** | **0,000** | **38,363** | **38,363** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **21,389** | **9,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 3,881 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 9,168 | 4,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13, 637 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,104 | 16,468 | 5,497 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,688 | 4,378 | 2,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2026** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **9,700** | **0,000** | **221,509** | **221,819** | **6,343** | **207,576** | **8,244** | **181,149** | **18,183** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 9,700 | 0,000 | 131,037 | 131,037 | 2,567 | 120,570 | 6,809 | 133,005 | -19,244 |
| **2** | **0,000** | **0,000** | **38,363** | **38,363** | **2,760** | **31,722** | **0,843** | **21,389** | **9,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 16,281 | 16,281 | 2,260 | 14,021 | 0,352 | 9,168 | 4,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,760 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 1,1 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,103 | 16,468 | 5,498 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 4,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,170 | 11,330 | 0,688 | 4,378 | 6,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2027** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **0,000** | **0,000** | **221,509** | **221,819** | **6,343** | **207,576** | **8,244** | **181,149** | **18,183** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 131,037 | 131,037 | 2,567 | 120,570 | 6,809 | 133,005 | -19,244 |
| **2** | **5,000** | **0,000** | **43,363** | **43,363** | **2,760** | **36,722** | **0,843** | **21,389** | **14,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 5,000 | 0,000 | 21,281 | 21,281 | 2,260 | 19,021 | 0,352 | 9,168 | 9,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,760 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 1,1 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,102 | 16,468 | 5,499 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 3,406 | 3,406 | 0,077 | 3,329 | 0,048 | 1,491 | 1,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,170 | 11,330 | 0,688 | 4,378 | 6,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2028** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **0,000** | **0,000** | **221,509** | **221,819** | **6,343** | **207,576** | **8,244** | **181,149** | **18,183** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 131,037 | 131,037 | 2,567 | 120,570 | 6,809 | 133,005 | -19,244 |
| **2** | **0,000** | **0,000** | **43,363** | **43,363** | **2,760** | **36,722** | **0,843** | **21,389** | **14,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 21,281 | 21,281 | 2,260 | 19,021 | 0,352 | 9,168 | 9,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,760 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 1,1 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,582 | 8,582 | 0,194 | 8,388 | 0,395 | 6,880 | 1,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,097 | 16,468 | 5,504 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 6,000 | 0,000 | 9,406 | 9,406 | 0,077 | 9,329 | 0,048 | 1,491 | 7,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,170 | 11,330 | 0,688 | 4,378 | 6,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2029** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **0,000** | **0,000** | **221,509** | **221,819** | **6,343** | **207,576** | **8,244** | **181,149** | **18,183** |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 25,590 | 25,900 | 0,310 | 25,590 | 0,000 | 0,000 | 25,590 |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,892 | 10,892 | 0,247 | 10,645 | 0,525 | 5,795 | 4,325 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 5,533 | 5,533 | 0,260 | 5,273 | 0,117 | 4,353 | 0,803 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 17,566 | 17,566 | 2,260 | 15,306 | 0,458 | 10,661 | 4,187 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 2,736 | 2,736 | 0,062 | 2,674 | 0,061 | 2,358 | 0,255 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 7,030 | 7,030 | 0,159 | 6,871 | 0,118 | 7,116 | -0,363 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,739 | 8,739 | 0,198 | 8,541 | 0,067 | 8,771 | -0,297 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,386 | 12,386 | 0,280 | 12,106 | 0,089 | 9,090 | 2,927 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 131,037 | 131,037 | 2,567 | 120,570 | 6,809 | 133,005 | -19,244 |
| **2** | **0,000** | **0,000** | **43,363** | **43,363** | **2,760** | **36,722** | **0,843** | **21,389** | **14,490** |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,260 | 7,359 | 0,411 | 7,489 | -0,541 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 21,281 | 21,281 | 2,260 | 19,021 | 0,352 | 9,168 | 9,501 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 10,582 | 10,582 | 0,240 | 10,342 | 0,080 | 4,731 | 5,531 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,180 | 0,160 | 0,010 | 0,150 | 0,006 | 0,173 | -0,029 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | 0,000 | 0,000 | 14,920 | 14,920 | 0,338 | 14,582 | 0,252 | 8,940 | 5,390 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 7,480 | 7,480 | 0,010 | 7,470 | 0,048 | 6,490 | 0,932 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 0,000 | 0,000 | 9,030 | 9,030 | 0,010 | 9,020 | 0,036 | 9,162 | -0,178 |
| Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд (ООО "Энергостандарт") | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 13,760 | 13,760 | 0,123 | 13,760 | 1,162 | 10,451 | 2,0 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 5,504 | 5,504 | 0,025 | 5,504 | 0,306 | 3,984 | 1,1 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 0,000 | 0,000 | 4,472 | 4,472 | 0,023 | 4,472 | 0,202 | 4,256 | 0,0 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 5,250 | 5,250 | 0,119 | 5,131 | 0,045 | 2,558 | 2,528 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,179 | 3,262 | 2,423 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 7,000 | 0,000 | 15,582 | 15,582 | 0,194 | 15,388 | 0,395 | 6,880 | 8,113 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 6,000 | 6,000 | 0,136 | 5,864 | 0,133 | 6,078 | -0,347 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,036 | 0,474 | 0,162 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 1,200 | 0,028 | 1,172 | 0,047 | 0,670 | 0,455 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | 0,002 | 0,078 | 0,002 | 0,049 | 0,027 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 7,500 | 7,500 | 0,170 | 7,330 | 0,103 | 6,862 | 0,365 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 0,000 | 0,000 | 19,500 | 18,000 | 0,407 | 17,593 | 0,170 | 5,390 | 12,033 |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 4,500 | 4,500 | 0,102 | 4,398 | 0,020 | 0,432 | 3,946 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 24,900 | 24,900 | 0,563 | 24,337 | 0,107 | 0,980 | 23,250 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 | 0,032 | 1,368 | 0,008 | 0,113 | 1,246 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 0,000 | 0,000 | 22,580 | 22,580 | 0,511 | 22,069 | 0,097 | 16,468 | 5,504 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 19,200 | 19,200 | 0,586 | 18,614 | 0,468 | 9,690 | 8,456 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 9,406 | 9,406 | 0,077 | 9,329 | 0,048 | 1,491 | 7,790 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 | 0,028 | 0,672 | 0,015 | 0,303 | 0,355 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 4,128 | 4,128 | 0,094 | 4,034 | 0,301 | 2,809 | 0,924 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 0,000 | 0,000 | 2,100 | 2,100 | 0,031 | 2,069 | 0,030 | 0,628 | 1,411 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 12,468 | 12,468 | 0,282 | 12,186 | 0,465 | 9,573 | 2,148 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 11,500 | 11,500 | 0,170 | 11,330 | 0,688 | 4,378 | 6,264 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 0,000 | 0,000 | 8,340 | 8,340 | 0,260 | 8,080 | 0,607 | 6,283 | 1,190 |

# *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*

Источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений, на территории Копейского городского округа отсутствуют.

# *2.5. Радиус эффективного теплоснабжения*

Для обоснования целесообразности подключения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии определяется радиус эффективного теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотреб-ляющей 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.

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

В данной работе расчет эффективного радиуса теплоснабжения произведен на базе методики, предложенной Шубиным Е.П., основанной на рассмотрении тепловых нагрузок как сосредоточенных в точках их присоединения к тепловым сетям.

Результаты расчета приведены в таблицах 9-10. Графическое отображение эффективных радиусов теплоснабжения представлено на рисунке 2.1.

Согласно методике, значения показателя конфигурации тепловой сети можно характеризовать следующим образом:

1,15-1,25 – транзит тепла и материальные характеристики оптимальны

1,26-1,39 – транзит тепла и материальные характеристики близки к оптимальным

≥ 1,4 – излишний транзит тепла, материальные характеристики завышены.

***Таблица 9. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников центральной части г. Копейска***

| **Источник** | **Радиус центра тяжести**  **тепловых нагрузок, м** | **Эффективный радиус**  **теплоснабжения, м** | **Показатель**  **конфигурации**  **тепловой сети** |
| --- | --- | --- | --- |
| Зона 1 | | | |
| Районная котельная | 1657.74 | 2574.00 | 1.75 |
|
| Котельная №9 | 197.68 | 334.00 | 1.39 |
|
| Котельная №10 | 266.04 | 633.00 | 1.69 |
|
| Котельная №11 | 182.19 | 395.00 | 1.35 |
|
| Котельная №14 | 253.00 | 537.00 | 1.33 |
|
| Котельная №15 | 122.35 | 257.00 | 1.49 |
|
| Котельная №16 | 120.16 | 170.00 | 1.44 |
|
| Котельная №17 | 338.29 | 551.00 | 1.46 |
|
| Котельная №18 | 220.04 | 412.00 | 1.38 |
|
| Котельная №19 | 196.52 | 379.00 | 1.52 |
|
| Котельная №20 | 201.83 | 307.00 | 1.56 |
|
| Котельная №23 | 124.83 | 182.00 | 1.71 |
|
| Котельная №24 | 418.32 | 613.00 | 1.57 |
|
| Зона 2 | | | |
| Котельная №3 | 327.80 | 518.00 | 1.43 |
| Котельная №5 | 306.84 | 704.00 | 1.45 |
|
| Котельная №13 | 300.94 | 441.00 | 1.49 |
| Локальные котельные центральной части города Копейска | | | |
| Котельная м-н «Тугайкуль» 1-я очередь | 241.00 | 423.00 | 1,25 |
| Котельная м-н «Тугайкуль» 2-я очередь | 226.00 | 350.00 | 1,23 |

***Таблица 10 Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников Копейского городского округа***

| **Источник теплоснабжения** | **Радиус центра тяжести**  **тепловых нагрузок, м** | **Эффективный радиус**  **теплоснабжения, м** | **Показатель**  **конфигурации**  **тепловой сети** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона п. Советов** | | | |
| Котельная пос. Советов | 2620,00 | 2662,00 | 1,75 |
|
| **Зона п. Старокамышинск** | | | |
| Котельная № 6 | 3211,00 | 3291,00 | 1,69 |
|
| Котельная № 7 | 1740,01 | 1820,00 | 1,35 |
|
| Котельная № 8 | 2744,00 | 2824,18 | 1,33 |
|
| Котельная № 22 | 2751,5 | 2831, | 1,49 |
|
| **Зона п. Октябрьский** | | | |
| МКЭУ ООО «Перспектива» | 1200,00 | 1280,00 | 1,46 |
|
| **Зона п. Горняк** | | | |
| Котельная №4 | 1032,02 | 1112,02 | 1,52 |
|
| Котельная №5 | 1082,55 | 1162,55 | 1,56 |
|
| Котельная №3 | 1162,35 | 1242,35 | 1,71 |
|
| Котельная №6 | 1440,00 | 1520,00 | 1,57 |
|
| **Зона п. Бажово** | | | |
| Котельная ул. Мира, 2е | 1896,44 | 1976,44 | 1,43 |
| Котельная ул. Мира, 4б | 1440,00 | 1530,21 | 1,45 |
|
| Котельная ул. Мира, 2е | 1923,55 | 1953,55 | 1,49 |
| **Зона п. Потанино** | | | |
| Котельная № 18 | 1412,00 | 1442,22 | 1,25 |
| Котельная № 12 | 1441,20 | 1471,02 | 1,23 |
| **Зона п. Железнодорожный** | | | |
| Котельная №4 | 1042,00 | 1088,00 | 1,11 |
| Котельная №21 на территории Кирпичного завода | 1230,00 | 1260,00 | 1,20 |
| Котельная ФБУ ИК-11 | 0,800 | 00,800 | 1,20 |
| Котельная № 13 | 0,980 | 0,980 | 1,34 |
| **Зона п. Кадровик** | | | |
| Котельная №20 | 0,880 | 0,880 | 1,25 |
| Котельная №8 | 1203,36 | 1233,36 | 1,32 |
| Котельная №12 | 1330,20 | 1360,2 | 1,33 |
| Котельная №7 | 1070,00 | 1100 | 1,14 |

**Изменения произошли в части:**

- закрытие котельной №1 с переводом нагрузки на котельную №3;

- закрытие котельной №2, с переводом нагрузки на котельную №16;

- закрытие котельной №18 с переводом нагрузки на «Районную» котельную;

- строительство «Пиковой котельной» с установкой 4-х котлов КВГМ-7,56 в пристрое ЦТП-4;

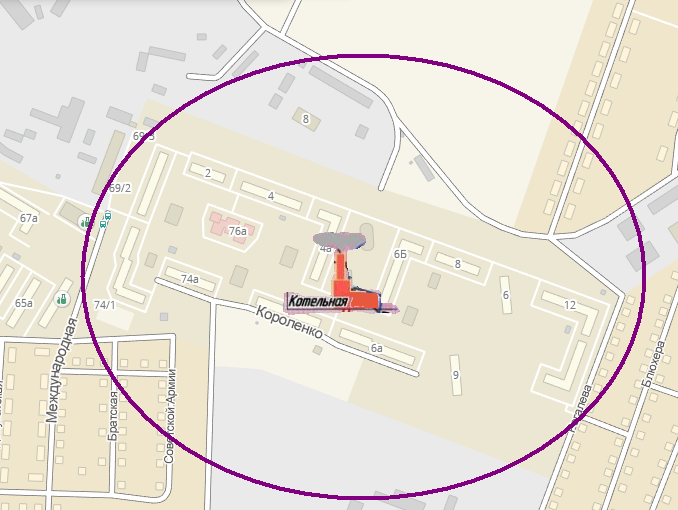
- реконструкция ЦТП №4 с заменой сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления;

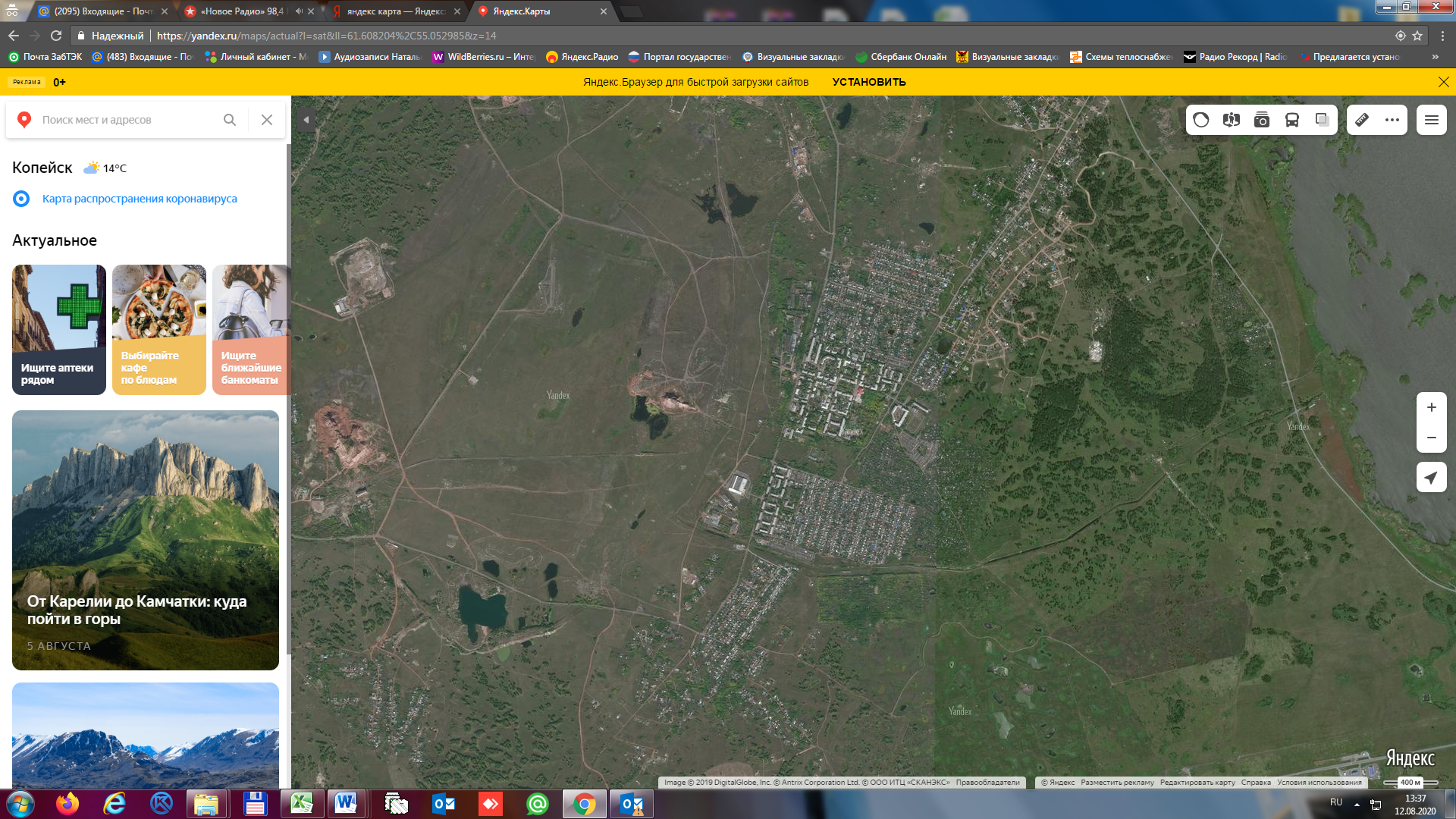
- строительство тепловой сети для подключения дополнительной тепловой нагрузки к котельной №16, в связи с частичной передачей нагрузки (0,9 Гкал/ч) на «Районную» котельную, через ЦТП-9.

**Рисунок 2.1 - Графическое отображение эффективных радиусов теплоснабжения**



**Рисунок 2.1.1 - Графическое отображение эффективных радиусов теплоснабжения**

**(микрорайон «Тугайкуль»)**



**Рисунок 2.1.2 - Графическое отображение эффективных радиусов теплоснабжения п. Бажово**

.

**Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

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

Перспективные объёмы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Копейского городского округа до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения Копейского городского округа закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по совмещенной нагрузке отопления и ГВС в зависимости от температуры наружного воздуха;

- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления и закрытой схеме систем ГВС. Источником водоснабжения котельных Копейского городского округа является городской водопровод. Подготовка теплоносителя для подпитки тепловых сетей в г. Копейск организована с применением водоподготовительных установок. Районная котельная- установка Na- катионирование; котельной малой мощности – установки дозирования реагента стабилизационной обработки воды. В основном системы водоподготовки не предусмотрены в большинстве котельных.

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

В таблицах 11-16 ниже приведены сведения о составе оборудования ВПУ по каждому источнику теплоснабжения в отдельности

***Таблица 11 Сведения о составе оборудования ВПУ Котельная «Мира 2 е»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Кол-во фильтров,**  **шт.** | **Технические характеристики** | | | | | | | |
| **Производительность**  **м3/ч** | **Диаметр корпуса**  **мм** | **Марка/ объем катионита,л** | **Количество воды за фильтроцикл, м3** | **Удельный расход соли на регенерацию, кг** | | **Потребляемая мощность, Вт** | |
| Установка Na-катионирования | GFS-1354 | «Pentair water» | 2 | 3.0 | 330 | SR1L NA/112 | 18 | 9.0 | | 100 | |
| Бак для раствора соли | пластиковый | «Pentair water» | 1 | - | - | - | - | - | | | |
| Бак подпиточный V=7500л | стальной | «Генерационное оборудование» | 1 | - | - | - | - | - | | | |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Технические характеристики** | | | | | | | | |
| **Кол-во** | **Max Производительность**  **л/ч** | **Max противодавление,**  **бар** | **Max**  **Импульс/мин** | **Объем импульса, мл** | **Потребляемая мощность, кВт** | **Потреб.ток, А** | | **Вес,кг** |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды (обескислораживание) | Насос-дозатор | DLX-VFT/MB-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,3-2,6 | 0,037 | 0,16 | | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата  поверки | Срок поверки,лет | Примечание | | | |
| MTWI-25 | Zener | 2 | 6 | 25 | 25.10.2013 | 6 |  | | | |

***Таблица 12 Сведения о составе оборудования ВПУ Котельная «Мира 4б»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Кол-во фильтров,**  **шт.** | **Технические характеристики** | | | | | | | | |
| **Производительность**  **м3/ч** | **Диаметр, корпуса**  **мм** | **Марка/ объем катионита,л** | **Количество воды за фильтроцикл, м3** | **Удельный расход соли на регенерацию, кг** | | **Потребляемая мощность, Вт** | | |
| Установка Na-катионирования | TS77-12M | «Pentair water» | 2 | 2.4 | 300 | SR1L NA/112 | 12 | 6.0 | | 100 | | |
| Бак для раствора соли | пластиковый | «Pentair water» | 1 | - | - | - | - | - | | | | |
| Бак подпиточный V=500л | пластиковый | «Aquatech» | 1 | - | - | - | - | - | | | | |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Технические характеристики** | | | | | | | | | |
| **Кол-во** | **Max Производительность**  **л/ч** | **Max противодавление,**  **бар** | **Max**  **Импульс/мин** | **Объем импульса, мл** | **Потребляемая мощность, кВт** | **Потреб.ток, А** | | **Вес,кг** |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды (обескислораживание) | Насос-дозатор | DLX-VFT/MB-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,3-2,6 | 0,037 | 0,16 | | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата  поверки | Срок поверки, лет | Примечание | | | | |
| MTWI-25 | Zener | 1 | 6 | 25 | 25.10.2013 | 6 |  | | | | |

***Таблица 13 Сведения о составе оборудования ВПУ Котельная «Урицкого 52а»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Кол-во фильтров,**  **шт.** |  | | | **Технические характеристики** | | | | | |
| **Производительность**  **м3/ч** | | **Диаметр, корпуса**  **мм** | | **Марка/ объем катионита,л** | **Количество воды за фильтроцикл, м3** | **Удельный расход соли на регенерацию, кг** | **Потребляемая мощность, Вт** | |
| Установка Na-катионирования | GSF-1054M | «Pentair water» | 2 | 1.3-2.0 | | 300 | | SR1L NA/112 | 10 | 5.0 | 100 | |
| Бак для раствора соли | пластиковый | «Pentair water» | 1 | - | | - | | - | - | - | | |
| Бак подпиточный V=500л | пластиковый | «Aquatech» | 1 | - | | - | | - | - | - | | |
| **Наименование оборудования** | **Тип** | **Завод**  **изготовитель** | **Технические характеристики** | | | | | | | | | |
| **Кол-во** | | **Max Производительность**  **л/ч** | **Max противодавление,бар** | | **Max Импульс/мин** | **Объем импульса, мл** | **Потребляемая мощность, кВт** | **Потреб.ток, А** | **Вес,кг** |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды (обескислораживание) | Насос-дозатор | DLX-VFT/MB-2-10 | 2 | | 2 | 10 | | 120 | 0,3-2,6 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | | Номинальный расход, м3/ч | Ду | | Дата  поверки | Срок поверки, лет | Примечание | | |
| MTWI-25 | Zener | 1 | | 6 | 25 | | 2013 | 6 |  | | |

***Таблица 14 Сведения о составе оборудования ВПУ- Котельная микрорайона «Тугайкуль» (1-ая очередь)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во фильтров, шт | Технические характеристики | | | | | | | |
| Производительность м3/ч | Диаметр корпуса, мм | Марка/ объем катионита,л | Количество воды за фильтроцикл, м3 | Удельный расход соли на регенерацию, кг | | Потребляемая мощность, Вт | |
| Установка Na-катионирования | GFS-1865М | "Гелиос-Стар" | 1 | 6.0 | 470 | КУ-2-8/175 | 43,75 | 21 | | 100 | |
| Бак для раствора соли | пластиковый |  | 1 | - | - | - | - | - | | | |
| Бак подпиточный V=5000л | пластиковый |  | 1 | - | - | - | - | - | | | |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Технические характеристики | | | | | | | | |
| Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб.ток, А | | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды (обескислораживание) | Насос-дозатор | DLX-VFT/M-02-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,8 | 0,037 | 0,16 | | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки,лет | Примечание | | | |
| ВСХ-32 | Уралводоприбор | 1 | 6 | 32 | 05.06.2019 | 6 |  | | | |

***Таблица 15 Сведения о составе оборудования ВПУ- Котельная микрорайона «Тугайкуль» (2-ая очередь)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во фильтров, шт | Технические характеристики | | | | | | | |
| Производительность м3/ч | Диаметр корпуса, мм | Марка/ объем катионита,л | Количество воды за фильтроцикл, м3 | Удельный расход соли на регенерацию, кг | | Потребляемая мощность, Вт | |
| Установка Na-катионирования | GFS-2160М | "Гелиос-Стар" | 1 | 8 | 560 | КУ-2-8/175 | 50 | 24 | | 100 | |
| Бак для раствора соли | пластиковый |  | 1 | - | - | - | - | - | | | |
| Бак подпиточный V=5000л | пластиковый |  | 1 |  | - | - | - | - | | | |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Технические характеристики | | | | | | | | |
| Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб.ток, А | | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды (обескислораживание) | Насос-дозатор | DLX-VFT/M-02-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,8 | 0,37 | 0,16 | | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки,лет | Примечание | | | |
|
| ВСХ-40 | Уралводоприбор | 1 | 10 | 40 | 05.06.2019 | 6 |  | | | |
|

***Таблица 16 Сведения о составе оборудования ВПУ котельных АО «Челябоблкоммунэнерго»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во фильтров, шт. |  | | Технические характеристики | | | | |
| Производительность, м3/ч | Диаметр корпуса, мм | | Марка/ объем катионита, л | Количество воды за фильтроцикл, м3 | Удельный расход соли на регенерацию, кг | Потребляемая мощность, Вт |
| **Котельная Районная** |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Установка Na-катионирования | ФИПа1-1,5-0,6 | БКЗ | 6 | 100 | 1500 | | Ку-2-8 | 480-500 | 250 |  |
| **Котельная №4** |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Установка Na-катионирования | Fleck 5000SE | «Pentair water» | 1 | 0,6 | 200 | | Ку-2-8 | 5 | 5,4 | 100 |
| Бак для раствора соли | пластиковый | «Pentair water» | 1 | - | - | | - | - | - | |
| Бак подпиточный V=500л | стальной |  | 1 | - | - | | - | - | - | |

**Установки стабилизационной обработки воды**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Технические характеристики | | | | | | | |
| Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| **Котельная №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/MBВ-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,0 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСНД-50 |  | 1 |  | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-МА/MB-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,1 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ОСВУ40 Нептун |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-МА/MB-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,4 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХМ 90/40 |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/MB-2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,4 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХНд 40 |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/MBВ-2-10/1-15 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,1 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСТ – 40 |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 2-10/1-15 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,7 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХНд 40 |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВ 1-15 | 1 | 1 | 15 | 120 | 0,6 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХНд 50 |  | 1 | 20 | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 1-15 | 1 | 1 | 15 | 120 | 0,85 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХНд 50 |  | 1 | 20 | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №14** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,1 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСХНд 50 |  | 1 | 20 | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №16** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1.0 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| Zenner |  | 1 | 10 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВ 2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,1 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСТ - 40 |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №23** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/М 2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 0,6 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСКМ 90- 50 |  | 1 | 20 | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная №24** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ  2-10 | 1 | 2 | 10 | 120 | 1,7 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСМТ 50 |  | 1 | 15 | 50 |  |  |  |  |  |
| **Котельная п. Советов** | Отопление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 1-15/2-10/3-5 | 1 | 1 | 15 | 120 | 1,0 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| Zenner |  | 1 | 7 | 25 |  |  |  |  |  |
| **Котельная п. Советов** | ГВС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 1-15/2-10/3-5 | 1 | 1 | 15 | 120 | 1,1 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| Zenner |  | 1 | 20 | 40 |  |  |  |  |  |
| **Районная котельная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование оборудования | Тип | Завод изготовитель | Кол-во | Max Производительность, л/ч | Max противодавление, бар | Max Импульс/мин | Объем импульса, мл | Потребляемая мощность, кВт | Потреб. ток, А | Вес,кг |
| Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды | Насос-дозатор | DLX-VFT/МВВ 1-15/2-10/3-5 | 1 | 1 | 15 | 120 | 0,7 | 0,037 | 0,16 | 2,3 |
| Счетчик воды | марка | производитель | количество | Номинальный расход, м3/ч | Ду | Дата поверки | Срок поверки, лет | Примечание |  |  |
| ВСТн |  | 1 | 20 | 50 |  |  |  |  |  |

# Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

# *4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения*

Первый вариант развития системы теплоснабжения Копейского городского округа:

Существующие источники.

Теплоснабжение застройки осуществляется:

- в г. Копейске осуществляется от районной котельной и от отопительных котельных жилищно-коммунального сектора;

– в селе Калачево – от котельной теплопроизводительностью 24,9 Гкал/ч (29,0 МВт), индивидуальных источников теплоснабжения и печное. Топливо основное – природный газ, в индивидуальной застройке – твердое.

– в пос. Заозерный – от отопительных котельных малой мощности, индивидуальных отопительных аппаратов и печное. Топливо – мазут, твердое, природного газа – нет.

– в селе Синеглазово – от котельных малой мощности, индивидуальных отопительных аппаратов и печное. Топливо основное – природный газ, в индивидуальной застройке –твердое.

Северный район.

На І очередь и расчетный срок теплоснабжение планируемой усадебной и блокированной застройки предусматривается от собственных газовых отопительных агрегатов.

Северо-восточный район.

Теплоснабжение планируемой усадебной и блокированной застройки – от собственных газовых отопительных агрегатов.

Теплоснабжение многоэтажной застройки:

- на 1 очередь - от существующих котельных;

- на расчетный срок- необходимы:

 реконструкция котельной № 4 ЭТС (вместо 11 котлов НР-18 установить автоматизированные котлы КВА- 2.32-95 с импортными двухступенчатыми горелками, что позволит увеличить мощность котельной на 15 Гкал/ч.);

 перевод котельных № 6, 7 (ТС) на газ с заменой оборудования,что позволит увеличить теплопроизводительность каждой до 4 Гкал/ч.;

 реконструкция котельных № 3, № 5 ТС (вместо НР-18 установить по 5 котлов КВА- 2.32- 95. При этом теплопроизводительность каждой увеличится до 10 Гкал/ч.).

Юго-восточный район.

Теплоснабжение усадебной и блокированной застройки - от собственных газовых отопительных агрегатов.

Юго-западный район.

Теплоснабжение усадебной и блокированной застройки - от собственных газовых отопительных агрегатов.

Теплоснабжение многоэтажной застройки:

 в п. Старокамышинск - от существующих котельных;

 в п. Октябрьский - от модульной когенерационной энергетической установки ООО «Перспектива».

Центральный район.

Теплоснабжение усадебной застройки - от собственных газовых отопительных агрегатов.

Теплоснабжение многоэтажной застройки - от существующих котельных с реконструкцией:

 котельной №11 (ЭТС) – замена котлов НР-18 на автоматизированные котлы КВА- 2.32-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 9,27 Гкал/ч.;

 котельной №14 (ЭТС) – замена 6 котлов на автоматизированные котлы КВА- 3.48-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 18 Гкал/ч.);

 котельной №15 (ЭТС) - замена всех котлов НР-18 на автоматизированные котлы КВА- 2.32-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 4,76Гкал/ч.);

 котельной №17 (ЭТС) – замена котлов НР-18 на 5 котлов КВА- 3.48-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 9 Гкал/ч.);

 котельной №18 (ЭТС) – замена котлов НР-18 на 5 котлов КВА- 3.48-95 с импортными

двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 10 Гкал/ч.);

 котельной №20 – замена котлов НР-18 на котлы КВА- 2.32-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 16,46 Гкал/ч.;

 котельной №13 (ТС) – перевод на газ с заменой котлов, теплопроизводительность увеличится на 0,66 Гкал/ч.;

 котельной №10 (ЭТС) – установка 1 котла КВА-3.48-95;

Кроме того, предусматривается:

- на 1 очередь – новая котельная на 17 Гкал/ч (по желанию заказчика-ЭТС) по ул. Брюсова-Кирова;

- на расчетный срок - новая котельная на 9 Гкал/ч.для микрорайона по ул. Калинина- Энергетиков.

Северо-западный район

Теплоснабжение усадебной и блокированной застройки - от собственных газовых отопительных агрегатов.

Для теплоснабжения многоэтажной застройки:

- в котельной №12 (ЭТС) – замена котлов НР-18 на автоматизированные котлы КВА- 2.32-95 с импортными двухступенчатыми горелками, теплопроизводительность увеличится на 7,43 Гкал/ч.

Село Калачево.

Потребность в тепле на I очередь увеличится на 8,3 Гкал/ч (9,7 МВт) – застройка усадебного типа и здания соцкультбыта.

Теплоснабжение зданий соцкультбыта предусматривается от существующей котельной, имеющей резерв. Необходимо увеличить диаметр коллектора от котельной с 219 мм на Ду 400 мм. Застройка усадебного типа – от индивидуальных источников теплоснабжения.

Потребность в тепле на расчетный срок увеличится на 60,1 Гкал/ч (70,0 МВт) – застройка усадебного типа и соцкультбыт, теплоснабжение будет предусматриваться от существующей котельной и от индивидуальных источников теплоснабжения.

Поселок Заозерный. Потребность в тепле на I очередь увеличится на 1,6 Гкал/ч (1,87 МВт) – застройка усадебного типа и здания соцкультбыта.

Теплоснабжение будет предусматриваться от существующих котельных и индивидуальных источников теплоснабжения. Топливо – природный газ. Существующие источники будут переведены на природный газ.

Потребность в тепле на расчетный срок увеличится на 28,4 Гкал/ч (33.0 МВт) – застройка усадебного типа и здания соцкультбыта.

Теплоснабжение будет предусматриваться от индивидуальных источников теплоснабжения.

Село Синеглазово. Потребность в тепле на I очередь увеличится на 0,92 Гкал/ч (1,1 МВт) – застройка усадебного типа и здания соцкультбыта, теплоснабжение которых предусматривается от индивидуальных источников теплоснабжения. Потребность в тепле на расчетный срок сохранится в объеме первой очереди.

Вторым вариантом развития системы теплоснабжения Копейского городского округа на период 2022-2029 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.

Котельная № 18 – выведена из эксплуатации, потребители переключены на Районную котельную. Вывод из эксплуатации котельной № 8 после выполнения мероприятий по реконструкции участков магистральных тепловых сетей котельной № 6, 7.

Жилые дома попадающие под отключение от теплоснабжения в связи с газификацией жилого сектора (потребители существующей котельной № 3):

- ул. Борьбы, д. № 86,94,92 кв. 1

- ул. Кузнецова, 25.

Строительство автоматизированной газовой котельной для теплоснабжения потреби-телей поселка РМЗ взамен котельной ремонтно-механического завода.

Капитальные вложения в мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии на период 2021-2029 гг. представлены в Сводном реестре предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них. Суммарные капитальные затраты рассчитаны согласно НЦС 81-02-13-2021, НЦС 81-02-19-2021, локальных сметных расчетов, коммерческих предложений от поставщиков, с учетом индексов цен производителей по строке «Капитальные вложения (инвестиции) используемые для прогноза социально-экономического развития РФ» (Информационное письмо Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 06.06.2016.№07/2486).

# 

# *4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения*

Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения являются, суммарные капитальные затраты рассчитанные согласно НЦС 81-02-13-2021, НЦС 81-02-19-2021, локальных сметных расчетов, коммерческих предложений от поставщиков, с учетом индексов цен производителей по строке «Капитальные вложения (инвестиции) используемые для прогноза социально-экономического развития РФ» (Информационное письмо Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 06.06.2016.№07/2486).

Учитывая изношенность существующих маломощных котельных, а также более эффективное производство тепловой энергии на крупном теплоисточнике в условиях плотной городской застройки представляется целесообразним выбор 2-го варианта развития системы теплоснабжения Копейского городского округа на период 2022-2029 гг., предусиатривающего перераспределение нагрузок потребителей в пользу Районной котельной.

# Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 10 и пунктом 41 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 .

Согласно пункта 41 «Требований к схемам теплоснабжения» должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения;

- предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;

- предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

- графики работы источников тепловой энергии, 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;

- решения о загрузке источников тепловой энергии распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе;

- оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения;

- предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Предлагаемый перечень мероприятий и размер необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла Копейского городского округа на каждом этапе рассматриваемого периода представлен в таблице 17.

Таблица 17

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализаии** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** |  |  |  |
| 1.1. | Реконструкция ограждения территории и системы антитерростической защищенности котельной «Районная» | Постановление Правительства РФ №458 от 5 мая 2012 г. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 1.2. | Выполнение антитеррористических мероприятий на РК (Установка забора, видео наблюдение, освещение периметра) | Постановление Правительства РФ №458 от 5 мая 2012 г. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 г. |
| 1.3. | Реконструкция ЦТП-10, перевод на независимую схему | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |
| 1.4. | Перевод котельной № 10 в пиковый режим (ЦТП) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 |
| 1.5. | Разработка проекта и строительство тепловой сети от УТ-1 до границы земельного участка объекта «Детский сад на 350 мест по ул. Жданова» | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 |
| 1.6. | Разработка проекта присоединения и строительство тепловой сети от УТ-1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 61 по ул. Борьбы | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 |
| 1.7. | Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-7 (пр. Победы, 17б) до ТК12 (пр. Победы, 17) ППМ 2Ду-250мм 100м, 2Ду-200мм 50м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 |
| 1.8. | Реконструкция магистральной тепловой сети Районной котельной от ТК16 в сторону ТК19 ППМ 2Ду-350мм | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |
| 1.9. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-8 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |
| 1.10. | Реконструкция магистральной тепловой сети Районной котельной от ТК19 до ЦТП-9 2Ду-400мм | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |
| 1.11. | РК – реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм протяженностью 148м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |
| **2.** | **Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии** |  |  |  |
| 2.1. | Строительство автоматизированной газовой котельной для теплоснабжения потребителей поселка РМЗ установленной мощностью 10 Гкал/ч взамен котельной ремонтно-механического завода | Отказ от использования ведомственного теплоисточника |  | 2029 г. |
| 2.2. | Строительство котельной №20 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа |  | 2029 г. |
| **3.** | **Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** |  |  |  |
| **3.1.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |
| 3.1.1. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2025 г. |
| 3.1.2. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2026 г. |
| 3.1.3. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2024 г. |
| 3.1.4. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2027 г. |
| 3.1.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2022 г. |
| 3.1.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2022 г. |
| 3.1.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2029 г. |
| 3.1.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2023 г. |
| **3.2.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |
| 3.2.1. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2024 г. |
| 3.2.2. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2025 г. |
| 3.2.3. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2027 г. |
| 3.2.4. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2026 г. |
| 3.2.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2024 г. |
| 3.2.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2022 г. |
| 3.2.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2029 г. |
| 3.2.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | 2023 г. |
| 3.3. | Реконструкция котельной №13 | Замена физически изношенного котельного оборудования | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 3.4. | Техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-хводогрейных котлов марки "НР-18" | Замена физически изношенного котельного оборудования | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2021 г. |
| 3.5. | Реконструкция котельной №20 | Перевод в ЦТП | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 3.6. | Реконструкция котельной №3 г. Копейска, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 г. |
| 3.7. | Реконструкция котельной №4 п. Горняк, с увеличением установленной мощности на 7 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 г. |
| 3.8. | Реконструкция котельной №6 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 10 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2029 г. |
| 3.9. | Реконструкция котельной №7 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 4 Гкал/ч | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 3.10. | Реконструкция котельной №14 г. Копейск | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2029 г. |
| 3.11. | Реконструкция котельной №24 г. Копейск | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 3.12. | Реконструкция котельной №12 п.Потанино, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2027 г. |
| 3.13. | Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 г. |
| 3.14. | Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 3.15. | Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 г. |
| 3.16. | Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 3.17. | Проектирование строительства новой котельной №13 | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 3.18. | Проектирование технического перевооружении РК (установка 2- паровых котлов, демонтаж парового котла и установка водогрейного котла производительностью 30 МВТ, установка сетевого насоса на РК 1200 м/час с системой плавного пуска) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 3.19. | Котельная 13 строительство котельной 15 МВт с установкой котлов 11,5 МВт | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 г. |
| 3.20. | Техническое перевооружение Районной котельной, 1-й этап - монтаж паровых котлов | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 г. |
| 3.21. | Техническое перевооружение Районной котельной, 2-й этап - демонтаж котла ДКВР 20/13, подготовка площадки под монтаж водогрейного котла 30МВт, монтаж водогрейного котла 30МВт | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 3.22. | Котельная №6 установка дополнительных котлов мощностью 5 МВт | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 г. |

# Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

***Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную, муниципальную или производственную застройку***

С учетом перспективной застройки в г. Копейске предусмотрены следующие мероприятия по строительству тепловых сетей, указаны в таблице 18.

Таблица 18

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализаии** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | 1. Разработка проекта от пректируемой тепловой камеры УТ 1 до ввода в жилый дом. 2. Строительство тепловой камеры УТ1. 3. Строительство теплотрасы от УТ1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемое жилый дом № 3 | Подключение объекта кап.строительства по адресу пр. Ильича, 3 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2021 г. |
| 2. | Разработать проект и построить тепловые сети от т.А до т. Б на границы земельного участка Физкультурно-спортивного комплекса | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Жданова, 26 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 3. | Строительство т.с. до границы земельного участка | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Калинина, 5 А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 4. | Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом в т. А | Подключение объекта кап.строительства по адресу Шахтер участок 358 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 5. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-101 (т.А) до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводм на вводе в пректируемый жилой дом по адресу № 2 по ул. Республиканской | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Репспубликанская, 2 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 6. | Вынос тепловых сетей,попадающих в границу проектируемого объекта | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Кирова,33 А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 7. | 1. Реконструкция т.с. от т.А до т.Б с 2Ду80 на 2Ду125 длиной 85 м. 2. Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы от т.Б до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводов на вводе в проектируемый ж.д. № 43 по ул. Борьбы | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Борьбы, 43 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2021 г. |
| 8. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от проектируемой тепловой камеры в т. А до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание ул.Темникова, 18 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Темника 18 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 9. | 1. Выполнение проекта присоединения от УТ-1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. 2. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ-1 до проектируемой тепловой камеры в УТ2. 3. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Фонвизина, 7 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 10. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы (способ прокладки: подземная канальная, диаметром 125 мм) от проектируемой тепловой камеры до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 11 по ул.ж Макаренко в г. Копейске | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Макаренко,11 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2021 г. |
| 11. | Разработка проекта присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый ж.д. 14 ( 2 очередь) по пр. Славы | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Пр. Славы № 14 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 12. | Разработка проекта присоединения и строительство тепловой сети от ТК-70 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом №9 по пр. Ильича | Подключение объекта кап.строительства по адресу Ильча 9 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 13. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-109 до ТК -113 с Ду 125 мм на Ду 150 мм протяженностью - 140 п. м | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Грибоедова, 15 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 14. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-47 до точки прсиоединения (прямой и обратный трубопровод на вводе в здание) | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Борьбы, д.34 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 15. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от ТК-77 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в жилой дом пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | Подключение объекта кап.строительства по адресу пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 16. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от УТ-2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Чаадаева, 79 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2022 г. |
| 17. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ1а | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Красной Горнячки,4 | АО "Челябкоммунэнерго" | 2021 г. |
| 18. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ2а | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Короленко,12в | АО "Челябкоммунэнерго" | 2021 г. |
| 19. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети 2d 80мм в точке между ТК-31-2 по ул. Лизы Чайкиной и ТК-31-3а по ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | ООО "Центр" | 2022 г. |
| 20. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке ТК-68 по ул. 26 Партсъезда 6 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Северная 31 | ООО "Перспектива" | 2024 г. |

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

В связи с газификацией части потребителей котельной №8 п. Старокамышинск необходимо обеспечить возможность перераспределения тепловой нагрузки между котельными №7 и №8 п. Старокамышинск.

Таблица 19

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 2 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 3 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 г. |
| 4 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 5 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 6 | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 г. |
| 7 | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2027 г. |

Для ликвидации дефицита мощности и улучшения экологической обстановки центральной части Копейского городского округа, необходимо перевести котельную №9 в пиковый режим (ЦТП) и передать тепловую нагрузку (3 Гкал/час) на «Районную» котельную.

Таблица 20

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2024 |

В связи с выработанным нормативным сроком, моральным и физическим износом котельного оборудования необходимо произвести перевод котельной № 10 в пиковый режим (ЦТП).

Таблица 21

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 |
| 2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 |
| 3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 |
| 4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 |

Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП).

Таблица 22

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 |

Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №20 г. Копейска в режим ЦТП и переключением нагрузки на «Районную» котельную.

Для ликвидации дефицита мощности и улучшения экологической обстановки центральной части Копейского городского округа, необходимо перевести котельную №20 в пиковый режим (ЦТП) и передать тепловую нагрузки на «Районную» котельную.

Таблица 23

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК6 до котельной №20 Ду250, 130 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 |

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.

Для ликвидации дефицита мощности и улучшения экологической обстановки центральной части Копейского городского округа, необходимо перевести котельную №23 в пиковый режим (ЦТП) и передать тепловую нагрузки на «Районную» котельную.

Таблица 24

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2025 |

***Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.***

Фактический срок эксплуатации большинства участков тепловых сетей составляет свыше 35 лет, при нормативном сроке службы 30 лет.

На период 2024-2028 гг. с целью приведения в соответствие гидравлических режимов тепловой сети и увеличения перепадов давления теплоносителя в подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей у концевых потребителей предусмотреть реализацию мероприятий по перекладке тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для увеличения их пропускной способности на тепловых сетях посредством выделения бюджетного финансирования, либо за счет средств теплосетевой организации.

Таблица 25

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Год реализаии** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Предложения по реализации мероприятий на теплотрассах п. Октябрьский** |  |  |  |
| 1.1. | Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | 2024 г. |
| 1.2. | Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | 2025 г. |
| 1.3. | Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | 2026 г. |
| 1.4. | Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | 2027 г. |
| 1.5. | Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | 2028 г. |
| **2.** | **Предложения по реконструкции и модернизации сетей теплоснабжения в мкр. Тугайкуль** |  |  |  |
| 2.1. | Реконструкция тепловой сети наружного контура I и II очереди | Ообеспечение надежности  теплоснабжения | АО "Челябкоммунэнерго" | 2021 г. |
| **3.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей на территории п. Бажово** |  |  |  |
| 3.1. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.2. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.3. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.4. | Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.5. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.6. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.7. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.8. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.9. | Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.10. | 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. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.11. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.12. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.13. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф89мм по ул. Архангельская, 8-10 от ТК46 до ТК46-1. 2d89мм L=45м. лотка | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.14. | Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.15. | Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.16. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.17. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.18. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.19. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.20. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.21. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.22. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажово,15. Тепловые ввода на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.23. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.24. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые ввода на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.25. | Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.26. | Ремонт тепловой камеры ТК13-10 по ул. Кулибина, 10 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.27. | Ремонт тепловой камеры ТК13-11 по ул. Луначарского, 42 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.28. | Ремонт тепловой камеры ТК13-12 по ул. Луначарского, 40 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.29. | Ремонт тепловой камеры ТК31-4 по ул. Л. Чайкиной,23 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.30. | Ремонт тепловой камеры ТК32-2 по ул. Л. Чайкиной,27 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.31. | Ремонт тепловой камеры ТК32-7 по ул. Бажова, 17 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.32. | Ремонт тепловой камеры ТК13-17 по ул. Луначарского, 36 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.33. | Ремонт тепловой камеры ТК13-15 по ул. Луначарского, 38 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.34. | Ремонт тепловой камеры ТК16-2 по ул. Мира, 33 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.35. | Ремонт тепловой камеры ТК29-5 по ул. Дарвина, 18 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.36. | Ремонт тепловой камеры ТК18 по ул. Бажова, 3 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.37. | Ремонт тепловой камеры ТК13-23 по ул. Луначарского, 35 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.38. | Ремонт тепловой камеры ТК13-14 по ул. Луначарского, 39 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.39. | Ремонт тепловой камеры ТК13-1 по ул. Голубцова, 27,29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.40. | Ремонт тепловой камеры ТК46-2 по ул. Архангельской, 4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.41. | Ремонт тепловой камеры ТК44-3 по ул. Мурманской, 1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.42. | Ремонт тепловой камеры ТК32-25 по ул. Урицкого, 119а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.43. | Ремонт тепловой камеры ТК31-8 по ул.Л. Чайкиной, 15 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.44. | Ремонт тепловой камеры ТК16-1 по ул. Мира, 3 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.45. | Ремонт тепловой камеры ТК 32-13 по ул. Пузанова, 24 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.46. | Ремонт тепловой камеры ТК 13-8 по ул. Кулибина, 8 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.47. | Ремонт тепловой камеры ТК29-2 по ул. Луначарского, 27 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.48. | Ремонт тепловой камеры ТК25-1 по ул. Дарвина, 7-9 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.49. | Ремонт тепловой камеры ТК24-3 по ул. Луначарского, 26 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.50. | Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.51. | Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.52. | Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.53. | Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.54. | Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.55. | Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.56. | Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.57. | Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.58. | Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.59. | Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.60. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.70. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.71. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.72. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.73. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.74. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.75. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.76. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.77. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.78. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.79. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.80. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.81. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9\* (Ду200мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.82. | Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.83. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.84. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.85. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.86. | Замена запорной арматуры ул.Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.87. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.88. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 46 - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.89. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.90. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.91. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.92. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.93. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.94. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.95. | Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.96. | Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.97. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.98. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.99. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.100. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.101. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.102. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.103. | Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.104. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 39 - ТК8 (Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.105. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 42 - ТК10 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.106. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 40 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.107. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 38 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.108. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 4 - ТК15 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.109. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2,4 - ТК16 (Ду150мм - 2шт Ду25мм – 2шт Ду15мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.110. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2 - ТК16-1 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.111. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК16-2 (Ду50мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.112. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,3 - ТК18 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.113. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 27,29 - ТК17-1 (Ду80мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.114. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.115. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.116. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.117. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.118. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.119. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.120. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.121. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.122. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.123. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.124. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.125. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.126. | Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.127. | Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.128. | Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.129. | Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.130. | Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.131. | Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.132. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.133. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.134. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.135. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| 3.136. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | 2022-2026 гг. |
| **4.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска** |  |  |  |
| 4.1. | Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 г. |
| 4.2. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 г. |
| 4.3. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППМ – 145м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2029 г. |
| 4.4. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51-Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППМ изоляции 134м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 г. |
| 4.5. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППМ изоляции 150м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2028 г. |
| 4.6. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 4.7. | Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 4.8. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2023 г. |
| 4.9. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | #Н/Д |
| 4.10. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2026 г. |
| 4.11. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2029 г. |
| 4.12. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | 2029 г. |

# Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

На территории Копейского городского округа открытые системы централизованного теплоснабжения отсутствуют.

# Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного топлива представлены в таблице 26.

Таблица 26

| **Зона теплоснабжения / теплоисточник** | **Удельный расход условного топлива, кг/Гкал** | **Годовое потребление топлива, т у.т.** | | | **Максимальное часовое потребление топлива, т у.т.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | | **В отопительный период** | **В неотопительный период** |
| **в отопительный период** | **в неотопительный период** |
| **2020** |  |  |  |  |  |  |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2681 | 2601 | 81 | 0,91 | 0,07 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2932 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2703 | 2703 | 0 | 1,18 | 0,00 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4141 | 3761 | 379 | 1,85 | 0,19 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2302 | 2178 | 124 | 0,93 | 0,07 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3463 | 3218 | 245 | 1,37 | 0,11 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 41996 | 38686 | 3309 | 17,59 | 1,90 |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2971 | 2825 | 146 | 1,16 | 0,09 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2534 | 2327 | 207 | 1,05 | 0,12 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| 3 |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 1432 | 1072 | 360 | 0,91 | 0,55 |
| пос.Бажово |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| пос.Вахрушево |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| пос.Горняк |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 1512 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| пос.Железнодорожный |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 157,0 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 267,1 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | 157,4 | 3538 | 0 | 0 | 0,88 | 0,00 |
| пос.Кадровик |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,1 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| пос.Калачево (ул. Восточная |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| пос.Козырево |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| пос.Октябрьский |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8419 | 7075 | 1345 | 2,55 | 0,51 |
| пос.Потанино |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| пос.Северный Рудник |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| пос.Советов |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1510 | 1392 | 118 | 0,53 | 0,07 |
| пос.Старокамышинск |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 321 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2622 | 2588 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2775 | 2679 | 96 | 1,05 | 0,08 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2021** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2682 | 2601 | 81 | 0,91 | 0,07 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2703 | 2703 | 0 | 1,18 | 0,00 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4140 | 3761 | 379 | 1,85 | 0,19 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2421 | 2290 | 131 | 0,98 | 0,07 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3463 | 3218 | 245 | 1,37 | 0,11 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 42053 | 38739 | 3314 | 17,62 | 1,90 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3295 | 3133 | 162 | 1,28 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2534 | 2327 | 207 | 1,05 | 0,12 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1918 | 1381 | 537 | 1,08 | 0,50 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 1480 | 1108 | 372 | 0,94 | 0,56 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8420 | 7075 | 1345 | 2,55 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2622 | 2588 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2022** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2703 | 2703 | 0 | 1,18 | 0,00 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4140 | 3761 | 379 | 1,85 | 0,19 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2421 | 2290 | 131 | 0,98 | 0,07 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3463 | 3218 | 245 | 1,37 | 0,11 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 43734 | 40288 | 3446 | 18,32 | 1,97 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3295 | 3133 | 162 | 1,28 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8420 | 7075 | 1345 | 2,55 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2703 | 2703 | 0 | 1,18 | 0,00 |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4140 | 3761 | 379 | 1,85 | 0,19 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2421 | 2290 | 131 | 0,98 | 0,07 |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3463 | 3218 | 245 | 1,37 | 0,11 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 43734 | 40288 | 3446 | 18,32 | 1,97 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8420 | 7075 | 1345 | 2,55 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4140 | 3761 | 379 | 1,85 | 0,19 |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3463 | 3218 | 245 | 1,37 | 0,11 |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 48592 | 44763 | 3829 | 20,35 | 2,19 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8542 | 7178 | 1364 | 2,59 | 0,52 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2025** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 55434 | 51066 | 4368 | 23,22 | 2,50 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8524 | 7163 | 1361 | 2,59 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2026** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 55434 | 51066 | 4368 | 23,22 | 2,50 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8517 | 7157 | 1360 | 2,58 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2027** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 55434 | 51066 | 4368 | 23,22 | 2,50 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8508 | 7149 | 1359 | 2,58 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2028** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 55434 | 51066 | 4368 | 23,22 | 2,50 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8462 | 7111 | 1351 | 2,57 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **2029** |  |  |  |  |  |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №10, ул. Мичурина 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3091 | 2998 | 93 | 1,05 | 0,08 |
| Котельная №11, ул. Борьбы 23а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1715 | 1708 | 7 | 0,76 | 0,01 |
| Котельная №14, пр. Славы 25б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4743 | 4330 | 413 | 1,90 | 0,21 |
| Котельная №15 ул. Борьбы, 33а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 922 | 907 | 15 | 0,41 | 0,01 |
| Котельная №16 пр. Победы 16 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2933 | 2701 | 232 | 1,23 | 0,11 |
| Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №19 ул. Гольца 16а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 ул.Учительская,18а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 ул. Энергетиков 11б (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2912 | 2682 | 230 | 1,51 | 0,13 |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3194 | 2751 | 443 | 1,56 | 0,26 |
| Котельная №9, пер. Свободы 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | - | - | - | - | - | - |
| Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 55434 | 51066 | 4368 | 23,22 | 2,50 |
| **2** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3398 | 3231 | 167 | 1,32 | 0,10 |
| Котельная №3 ул.Борьбы, 52 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3749 | 3443 | 306 | 1,55 | 0,17 |
| Котельная №5, ул. Сутягина 34 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1935 | 1907 | 28 | 0,82 | 0,02 |
| **3** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2, ул. Масленникова 2б (ООО ПКП "Синергия") | 176,3 | 67 | 67 | 0 | 0,03 | 0,00 |
| Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ (Копейский РМЗ) | - | - | - | - | - | - |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,2 | 1814 | 1306 | 508 | 1,02 | 0,47 |
| Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 (АО "Челябкоммунэнерго") | 156,3 | 2779 | 2081 | 698 | 1,76 | 1,06 |
| **пос.Бажово** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е (ООО "Центр") | 156,5 | 5198 | 4689 | 509 | 1,96 | 0,29 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б (ООО "Центр") | 152,7 | 1609 | 1541 | 68 | 0,63 | 0,05 |
| Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 (ООО "Центр") | 153,5 | 1224 | 1030 | 194 | 0,55 | 0,11 |
| **пос.Вахрушево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1133 | 1082 | 51 | 0,46 | 0,02 |
| **пос.Горняк** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а (ООО ПКП "Синергия") | 177,5 | 1513 | 1327 | 186 | 0,61 | 0,10 |
| Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2998 | 2811 | 187 | 1,24 | 0,11 |
| Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2616 | 2286 | 330 | 1,10 | 0,17 |
| Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а (ООО ПКП "Синергия") | 177,8 | 227 | 227 | 0 | 0,09 | 0,00 |
| **пос.Железнодорожный** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 (кирпичный завод) (ООО ПКП "Синергия") | 156,8 | 322 | 303 | 19 | 0,11 | 0,01 |
| Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 268,5 | 40 | 40 | 0 | 0,01 | 0,00 |
| Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 2731 | 2320 | 411 | 1,24 | 0,23 |
| Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный (ФБУ ИК-11) | - | - | - | - | - | - |
| **пос.Кадровик** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а (ООО ПКП "Синергия") | 321,2 | 371 | 328 | 43 | 0,15 | 0,02 |
| **пос.Калачево (ул. Восточная** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) (ООО ПКП "Синергия") | 177,4 | 543 | 543 | 0 | 0,19 | 0,00 |
| **пос.Козырево** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в (ООО ПКП "Синергия") | 176,6 | 86 | 86 | 0 | 0,02 | 0,00 |
| **пос.Октябрьский** |  |  |  |  |  |  |
| Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 (ООО "Перспектива") | 156,6 | 8458 | 7107 | 1351 | 2,57 | 0,51 |
| **пос.Потанино** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а (ООО ПКП "Синергия") | 167,0 | 3829 | 3267 | 562 | 1,70 | 0,32 |
| Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 613 | 596 | 17 | 0,26 | 0,01 |
| **пос.Северный Рудник** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 (ООО ПКП "Синергия") | 177,9 | 145 | 145 | 0 | 0,06 | 0,00 |
| **пос.Советов** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная пос. Советов, 6а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 1681 | 1550 | 131 | 0,59 | 0,07 |
| **пос.Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) (ООО ПКП "Синергия") | 176,9 | 320 | 303 | 17 | 0,12 | 0,01 |
| Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 4195 | 3929 | 266 | 1,71 | 0,15 |
| Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 2624 | 2590 | 34 | 0,86 | 0,07 |
| Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а (ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС) | 170,5 | 3023 | 2918 | 105 | 1,15 | 0,09 |

# Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Предлагаемый перечень мероприятий и размер необходимых инвестиций на развитие систем теплоснабжения Копейского городского округа на каждом этапе рассматриваемого периода представлен в таблице 27.

*Таблица 27*

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Обоснование** | **Теплоснабжающая организация** | **Источник финансирования** | **Стоимость мероприятий, тыс. руб.** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе по годам** | | | | | | | | |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** |
| **1.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей** |  |  |  | **493302** | **5912** | **5210** | **71560** | **60380** | **83010** | **64850** | **77460** | **64140** | **60780** |
| **1.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения** |  |  |  | **208242** | **482** | **0** | **18310** | **23840** | **32610** | **37630** | **38620** | **29400** | **27350** |
| **1.1.1.** | **Предложения по реализации мероприятий на теплотрассах п. Октябрьский** |  |  |  | **15430** | **0** | **0** | **0** | **3340** | **1430** | **1930** | **7750** | **980** | **0** |
| 1.1.1.1. | Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | Инвест.составляющая в тарифе | 3340 |  |  |  | 3340 |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.2. | Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | Инвест.составляющая в тарифе | 1430 |  |  |  |  | 1430 |  |  |  |  |
| 1.1.1.3. | Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | Инвест.составляющая в тарифе | 1930 |  |  |  |  |  | 1930 |  |  |  |
| 1.1.1.4. | Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | Инвест.составляющая в тарифе | 7750 |  |  |  |  |  |  | 7750 |  |  |
| 1.1.1.5. | Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м | Нормализация гидравлического режима тепловых сетей. Обеспечение качества теплоснабжения в МКД: ул. Ленина, 8/1, 8/2, 8Б; ул. Северная, 17, 19, 21, 23, 23а, 25; 1 Партсъезда | ООО "Перспектива" | Инвест.составляющая в тарифе | 980 |  |  |  |  |  |  |  | 980 |  |
| **1.1.2.** | **Предложения по реконструкции и модернизации сетей теплоснабжения в мкр. Тугайкуль** |  |  |  | **482** | **482** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.1.2.1. | Реконструкция тепловой сети наружного контура I и II очереди | Ообеспечение надежности  теплоснабжения | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 482 | 482 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей на территории п. Бажово** |  |  |  | **192330** | **0** | **0** | **18310** | **20500** | **31180** | **35700** | **30870** | **28420** | **27350** |
| 1.1.3.1. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 1630 |  |  | 1630 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.2. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 2210 |  |  |  | 2210 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.3. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 3090 |  |  |  | 3090 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.4. | Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 640 |  |  | 640 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.5. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 4040 |  |  | 4040 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.6. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 3660 |  |  |  | 3660 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.7. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 2450 |  |  |  | 2450 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.8. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 3190 |  |  | 3190 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.9. | Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 3930 |  |  | 3930 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.10. | 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. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 2040 |  |  |  | 2040 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.11. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 4040 |  |  | 4040 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.12. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 6060 |  |  |  | 6060 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.13. | Общестроительные работы на ЦТП-5. Замена подпиточного бака, сетевого насоса. Бак V=64м3. Насос Wilo IRL 80 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 500 |  |  | 500 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.14. | Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 1840 |  |  |  |  | 1840 |  |  |  |  |
| 1.1.3.15. | Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 4990 |  |  |  |  |  | 4990 |  |  |  |
| 1.1.3.16. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 6010 |  |  |  |  |  |  |  | 6010 |  |
| 1.1.3.17. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 8440 |  |  |  |  |  |  |  |  | 8440 |
| 1.1.3.18. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 900 |  |  |  |  |  | 900 |  |  |  |
| 1.1.3.19. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 600 |  |  |  |  |  |  | 600 |  |  |
| 1.1.3.20. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 4450 |  |  |  |  |  |  |  | 4450 |  |
| 1.1.3.21. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 9860 |  |  |  |  |  |  |  |  | 9860 |
| 1.1.3.22. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажово,15. Тепловые ввода на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5640 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5640 |
| 1.1.3.23. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 2710 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2710 |
| 1.1.3.24. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые ввода на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 2320 |  |  |  |  |  | 2320 |  |  |  |
| 1.1.3.25. | Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.26. | Ремонт тепловой камеры ТК13-10 по ул. Кулибина, 10 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.27. | Ремонт тепловой камеры ТК13-11 по ул. Луначарского, 42 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.28. | Ремонт тепловой камеры ТК13-12 по ул. Луначарского, 40 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.29. | Ремонт тепловой камеры ТК31-4 по ул. Л. Чайкиной,23 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.30. | Ремонт тепловой камеры ТК32-2 по ул. Л. Чайкиной,27 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.31. | Ремонт тепловой камеры ТК32-7 по ул. Бажова, 17 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  | 40 |  |  |  |  |
| 1.1.3.32. | Ремонт тепловой камеры ТК13-17 по ул. Луначарского, 36 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.33. | Ремонт тепловой камеры ТК13-15 по ул. Луначарского, 38 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.34. | Ремонт тепловой камеры ТК16-2 по ул. Мира, 33 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.35. | Ремонт тепловой камеры ТК29-5 по ул. Дарвина, 18 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.36. | Ремонт тепловой камеры ТК18 по ул. Бажова, 3 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.37. | Ремонт тепловой камеры ТК13-23 по ул. Луначарского, 35 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.38. | Ремонт тепловой камеры ТК13-14 по ул. Луначарского, 39 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  | 50 |  |  |  |
| 1.1.3.39. | Ремонт тепловой камеры ТК13-1 по ул. Голубцова, 27,29 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.40. | Ремонт тепловой камеры ТК46-2 по ул. Архангельской, 4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.41. | Ремонт тепловой камеры ТК44-3 по ул. Мурманской, 1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.42. | Ремонт тепловой камеры ТК32-25 по ул. Урицкого, 119а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.43. | Ремонт тепловой камеры ТК31-8 по ул.Л. Чайкиной, 15 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.44. | Ремонт тепловой камеры ТК16-1 по ул. Мира, 3 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.45. | Ремонт тепловой камеры ТК 32-13 по ул. Пузанова, 24 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  | 50 |  |  |
| 1.1.3.46. | Ремонт тепловой камеры ТК 13-8 по ул. Кулибина, 8 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.47. | Ремонт тепловой камеры ТК29-2 по ул. Луначарского, 27 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.48. | Ремонт тепловой камеры ТК25-1 по ул. Дарвина, 7-9 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.49. | Ремонт тепловой камеры ТК24-3 по ул. Луначарского, 26 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.50. | Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.51. | Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.52. | Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  | 50 |  |
| 1.1.3.53. | Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.54. | Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.55. | Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.56. | Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.57. | Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.58. | Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.59. | Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  | 50 |
| 1.1.3.60. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 600 |  |  |  |  | 600 |  |  |  |  |
| 1.1.3.61. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 590 |  |  |  |  |  | 590 |  |  |  |
| 1.1.3.62. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 170 |  |  |  |  |  |  | 170 |  |  |
| 1.1.3.63. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 200 |  |  |  |  |  |  | 200 |  |  |
| 1.1.3.64. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 310 |  |  |  |  |  |  |  | 310 |  |
| 1.1.3.65. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 490 |  |  |  |  | 490 |  |  |  |  |
| 1.1.3.66. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 320 |  |  |  |  |  | 320 |  |  |  |
| 1.1.3.67. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  | 20 |  |  |  |
| 1.1.3.68. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  |  | 40 |  |  |  |
| 1.1.3.69. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  | 10 |  |  |  |
| 1.1.3.70. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  | 20 |  |  |  |
| 1.1.3.71. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  | 10 |  |  |  |
| 1.1.3.72. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9\* (Ду200мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  |  | 40 |  |  |  |
| 1.1.3.73. | Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.74. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
| 1.1.3.75. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.76. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.77. | Замена запорной арматуры ул.Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.78. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
| 1.1.3.79. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 46 - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.80. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
| 1.1.3.81. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 30 |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |
| 1.1.3.82. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  |  |  | 40 |  |  |
| 1.1.3.83. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.84. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.85. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.86. | Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.87. | Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.88. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
| 1.1.3.89. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.90. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.91. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.92. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.93. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 10 |  |  |  |  |  |  | 10 |  |  |
| 1.1.3.94. | Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.95. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 39 - ТК8 (Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.96. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 42 - ТК10 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.97. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 40 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.98. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 38 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.99. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 4 - ТК15 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.100. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2,4 - ТК16 (Ду150мм - 2шт Ду25мм – 2шт Ду15мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 30 |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |
| 1.1.3.101. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2 - ТК16-1 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.102. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК16-2 (Ду50мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.103. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,3 - ТК18 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.104. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 27,29 - ТК17-1 (Ду80мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.105. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 20 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
| 1.1.3.106. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 30 |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |
| 1.1.3.107. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  | 5 |  |  |
| 1.1.3.108. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 40 |  |  |  |  |  |  |  | 40 |  |
| 1.1.3.109. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  |  | 5 |  |
| 1.1.3.110. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  |  | 5 |  |
| 1.1.3.111. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  |  | 5 |  |
| 1.1.3.112. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 5 |  |  |  |  |  |  |  | 5 |  |
| 1.1.3.113. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 200 |  |  |  |  |  |  |  | 200 |  |
| 1.1.3.114. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 170 |  |  |  |  |  |  |  | 170 |  |
| 1.1.3.115. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 210 |  |  |  |  |  |  |  |  | 210 |
| 1.1.3.116. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 140 |  |  |  |  |  |  |  |  | 140 |
| 1.1.3.117. | Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 200 |  |  |  |  |  |  |  | 200 |  |
| 1.1.3.118. | Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 250 |  |  |  |  |  |  |  | 250 |  |
| 1.1.3.119. | Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  |  | 60 |  |
| 1.1.3.120. | Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  |  | 60 |  |
| 1.1.3.121. | Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  |  | 60 |  |
| 1.1.3.122. | Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  |  | 60 |  |
| 1.1.3.123. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 200 |  |  |  |  |  |  | 200 |  |  |
| 1.1.3.124. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 640 |  |  |  |  |  |  | 640 |  |  |
| 1.1.3.125. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  | 60 |  |  |
| 1.1.3.126. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 620 |  |  |  |  |  |  | 620 |  |  |
| 1.1.3.127. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ООО "Центр" | Инвест.составляющая в тарифе | 60 |  |  |  |  |  |  | 60 |  |  |
| **1.2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку** |  |  |  | **45100** | **5430** | **5210** | **21870** | **12590** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.2.1. | 1. Разработка проекта от пректируемой тепловой камеры УТ 1 до ввода в жилый дом. 2. Строительство тепловой камеры УТ1. 3. Строительство теплотрасы от УТ1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемое жилый дом № 3 | Подключение объекта кап.строительства по адресу пр. Ильича, 3 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2020 |  | 2020 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Разработать проект и построить тепловые сети от т.А до т. Б на границы земельного участка Физкультурно-спортивного комплекса | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Жданова, 26 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2100 |  |  | 2100 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Строительство т.с. до границы земельного участка | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Калинина, 5 А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 1840 |  | 1840 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом в т. А | Подключение объекта кап.строительства по адресу Шахтер участок 358 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2100 |  |  | 2100 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-101 (т.А) до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводм на вводе в пректируемый жилой дом по адресу № 2 по ул. Республиканской | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Репспубликанская, 2 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 620 |  |  | 620 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | Вынос тепловых сетей,попадающих в границу проектируемого объекта | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Кирова,33 А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 5610 |  |  | 5610 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. | 1. Реконструкция т.с. от т.А до т.Б с 2Ду80 на 2Ду125 длиной 85 м. 2. Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы от т.Б до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводов на вводе в проектируемый ж.д. № 43 по ул. Борьбы | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Борьбы, 43 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 4680 |  |  | 4680 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.8. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от проектируемой тепловой камеры в т. А до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание ул.Темникова, 18 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Темника 18 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2100 |  |  | 2100 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.9. | 1. Выполнение проекта присоединения от УТ-1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. 2. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ-1 до проектируемой тепловой камеры в УТ2. 3. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Фонвизина, 7 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2560 |  |  | 2560 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.10. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы (способ прокладки: подземная канальная, диаметром 125 мм) от проектируемой тепловой камеры до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 11 по ул.ж Макаренко в г. Копейске | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Макаренко,11 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2100 |  |  | 2100 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.11. | Разработка проекта присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый ж.д. 14 ( 2 очередь) по пр. Славы | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Пр. Славы № 14 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 340 |  |  |  | 340 |  |  |  |  |  |
| 1.2.12. | Разработка проекта присоединения и строительство тепловой сети от ТК-70 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом №9 по пр. Ильича | Подключение объекта кап.строительства по адресу Ильча 9 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 2180 |  |  |  | 2180 |  |  |  |  |  |
| 1.2.13. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-109 до ТК -113 с Ду 125 мм на Ду 150 мм протяженностью - 140 п. м | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Грибоедова, 15 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 4890 |  |  |  | 4890 |  |  |  |  |  |
| 1.2.14. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-47 до точки прсиоединения (прямой и обратный трубопровод на вводе в здание) | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Борьбы, д.34 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 1980 |  |  |  | 1980 |  |  |  |  |  |
| 1.2.15. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от ТК-77 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в жилой дом пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | Подключение объекта кап.строительства по адресу пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 770 |  |  |  | 770 |  |  |  |  |  |
| 1.2.16. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от УТ-2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Чаадаева, 79 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Плата за подключение | 450 |  |  |  | 450 |  |  |  |  |  |
| 1.2.17. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ1а | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Красной Горнячки,4 | АО "Челябкоммунэнерго" | Плата за подключение | 3660 | 3660 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.18. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ2а | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул.Короленко,12в | АО "Челябкоммунэнерго" | Плата за подключение | 1770 | 1770 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.19. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети 2d 80мм в точке между ТК-31-2 по ул. Лизы Чайкиной и ТК-31-3а по ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | ООО "Центр" | Плата за подключение | 1350 |  | 1350 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.20. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке ТК-68 по ул. 26 Партсъезда 6 | Подключение объекта кап.строительства по адресу ул. Северная 31 | ООО "Перспектива" | Плата за подключение | 1980 |  |  |  | 1980 |  |  |  |  |  |
| **1.3.** | **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** |  |  |  | **239960** | **0** | **0** | **31380** | **23950** | **50400** | **27220** | **38840** | **34740** | **33430** |
| **1.3.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети в связи с переводом котельной №10 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  | **25780** | **0** | **0** | **0** | **0** | **1550** | **19470** | **0** | **4760** | **0** |
| 1.3.1.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 1550 |  |  |  |  | 1550 |  |  |  |  |
| 1.3.1.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7800 |  |  |  |  |  | 7800 |  |  |  |
| 1.3.1.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 11670 |  |  |  |  |  | 11670 |  |  |  |
| 1.3.1.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 4760 |  |  |  |  |  |  |  | 4760 |  |
| **1.3.2.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с газификацией части потребителей котельной №8 п. Старокамышинск** |  |  |  | **88720** | **0** | **0** | **0** | **13690** | **36190** | **0** | **38840** | **0** | **0** |
| 1.3.2.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 6290 |  |  |  |  | 6290 |  |  |  |  |
| 1.3.2.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 8210 |  |  |  |  | 8210 |  |  |  |  |
| 1.3.2.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 13690 |  |  |  | 13690 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 10550 |  |  |  |  | 10550 |  |  |  |  |
| 1.3.2.5. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 2450 |  |  |  |  | 2450 |  |  |  |  |
| 1.3.2.6. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 8690 |  |  |  |  | 8690 |  |  |  |  |
| 1.3.2.7. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 38840 |  |  |  |  |  |  | 38840 |  |  |
| **1.3.3.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  | **1060** | **0** | **0** | **1060** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.3.3.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 1060 |  |  | 1060 |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.4.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №20 г. Копейска в режим ЦТП и переключением нагрузки на районную котельную** |  |  |  | **6420** | **0** | **0** | **6420** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.3.4.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК6 до котельной №20 Ду250, 130 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 6420 |  |  | 6420 |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.5.** | **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** |  |  |  | **12660** | **0** | **0** | **0** | **0** | **12660** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.3.5.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 12660 |  |  |  |  | 12660 |  |  |  |  |
| **1.3.6.** | **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** |  |  |  | **10260** | **0** | **0** | **0** | **10260** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 1.3.6.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 10260 |  |  |  | 10260 |  |  |  |  |  |
| **1.3.7.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска** |  |  |  | **95060** | **0** | **0** | **23900** | **0** | **0** | **7750** | **0** | **29980** | **33430** |
| 1.3.7.1. | Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 14440 |  |  |  |  |  |  |  | 14440 |  |
| 1.3.7.2. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 2830 |  |  |  |  |  |  |  | 2830 |  |
| 1.3.7.3. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППМ – 145м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7010 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7010 |
| 1.3.7.4. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51-Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППМ изоляции 134м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 5600 |  |  |  |  |  |  |  | 5600 |  |
| 1.3.7.5. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППМ изоляции 150м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7110 |  |  |  |  |  |  |  | 7110 |  |
| 1.3.7.6. | 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) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 5270 |  |  | 5270 |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.7. | Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 11070 |  |  | 11070 |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.8. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м. | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7060 |  |  | 7060 |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.9. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 1050 |  |  | 500 |  |  | 550 |  |  |  |
| 1.3.7.10. | 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 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7200 |  |  |  |  |  | 7200 |  |  |  |
| 1.3.7.11. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 14730 |  |  |  |  |  |  |  |  | 14730 |
| 1.3.7.12. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок между источниками и подключение новых потребителей | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 11690 |  |  |  |  |  |  |  |  | 11690 |
| **2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации теплоисточников** |  |  |  | **454826** | **7200** | **26415** | **11575** | **101624** | **76528** | **39857** | **15537** | **17990** | **158100** |
| **2.1.** | **Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** |  |  |  | **15450** | **0** | **7130** | **0** | **0** | **0** | **8320** | **0** | **0** | **0** |
| 2.1.1. | Реконструкция ограждения территории и системы антитерростической защищенности котельной «Районная» | Постановление Правительства РФ №458 от 5 мая 2012 г. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7130 |  | 7130 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Выполнение антитеррористических мероприятий на РК (Установка забора, видео наблюдение, освещение периметра) | Постановление Правительства РФ №458 от 5 мая 2012 г. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 8320 |  |  |  |  |  | 8320 |  |  |  |
| **2.2.** | **Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии** |  |  |  | **84600** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **84600** |
| 2.2.1. | Строительство автоматизированной газовой котельной для теплоснабжения потребителей поселка РМЗ установленной мощностью 10 Гкал/ч взамен котельной ремонтно-механического завода | Отказ от использования ведомственного теплоисточника |  | Местный бюджет | 65530 |  |  |  |  |  |  |  |  | 65530 |
| 2.2.2. | Строительство котельной №20 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа |  | Местный бюджет | 19070 |  |  |  |  |  |  |  |  | 19070 |
| **2.3.** | **Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** |  |  |  | **354776** | **7200** | **19285** | **11575** | **1E+05** | **76528** | **31537** | **15537** | **17990** | **73500** |
| **2.3.1.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  | **2308** | **0** | **166** | **148** | **45** | **334** | **159** | **213** | **0** | **1243** |
| 2.3.1.1. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 334 |  |  |  |  | 334 |  |  |  |  |
| 2.3.1.2. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 159 |  |  |  |  |  | 159 |  |  |  |
| 2.3.1.3. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 45 |  |  |  | 45 |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.4. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 213 |  |  |  |  |  |  | 213 |  |  |
| 2.3.1.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 81 |  | 81 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 85 |  | 85 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 1243 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1243 |
| 2.3.1.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 148 |  |  | 148 |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.2.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  | **2850** | **0** | **111** | **167** | **279** | **334** | **268** | **204** | **0** | **1487** |
| 2.3.2.1. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 95 |  |  |  | 95 |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.2. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 334 |  |  |  |  | 334 |  |  |  |  |
| 2.3.2.3. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 204 |  |  |  |  |  |  | 204 |  |  |
| 2.3.2.4. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 268 |  |  |  |  |  | 268 |  |  |  |
| 2.3.2.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 184 |  |  |  | 184 |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 111 |  | 111 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 1487 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1487 |
| 2.3.2.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | Обеспечение надежности, снижение уровня износа | АО "Челябкоммунэнерго" | Инвест.составляющая в тарифе | 167 |  |  | 167 |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.3. | Реконструкция котельной №13 | Замена физически изношенного котельного оборудования | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 5208 |  | 5208 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.4. | Техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-хводогрейных котлов марки "НР-18" | Замена физически изношенного котельного оборудования | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7200 | 7200 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.5. | Реконструкция котельной №20 | Перевод в ЦТП | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 13800 |  | 13800 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.6. | Реконструкция котельной №3 г. Копейска, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 12350 |  |  |  |  |  | 12350 |  |  |  |
| 2.3.7. | Реконструкция котельной №4 п. Горняк, с увеличением установленной мощности на 7 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 17990 |  |  |  |  |  |  |  | 17990 |  |
| 2.3.8. | Реконструкция котельной №6 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 10 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 26210 |  |  |  |  |  |  |  |  | 26210 |
| 2.3.9. | Реконструкция котельной №7 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 4 Гкал/ч | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 9690 |  |  |  |  | 9690 |  |  |  |  |
| 2.3.10. | Реконструкция котельной №14 г. Копейск | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 44560 |  |  |  |  |  |  |  |  | 44560 |
| 2.3.11. | Реконструкция котельной №24 г. Копейск | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 7260 |  |  |  |  | 7260 |  |  |  |  |
| 2.3.12. | Реконструкция котельной №12 п.Потанино, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 15120 |  |  |  |  |  |  | 15120 |  |  |
| 2.3.13. | Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 8740 |  |  |  | 8740 |  |  |  |  |  |
| 2.3.14. | Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 5050 |  |  | 5050 |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.15. | Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 8740 |  |  |  | 8740 |  |  |  |  |  |
| 2.3.16. | Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | Пераспределение тепловой нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 4600 |  |  |  |  | 4600 |  |  |  |  |
| 2.3.17. | Проектирование строительства новой котельной №13 | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 2120 |  |  | 2120 |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.18. | Проектирование технического перевооружении РК (установка 2- паровых котлов, демонтаж парового котла и установка водогрейного котла производительностью 30 МВТ, установка сетевого насоса на РК 1200 м/час с системой плавного пуска) | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 4090 |  |  | 4090 |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.19. | Котельная №13 строительство котельной 15 МВт с установкой котлов 11,5 МВт | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 58150 |  |  |  | 58150 |  |  |  |  |  |
| 2.3.20. | Техническое перевооружение Районной котельной, 1-й этап - монтаж паровых котлов | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 25670 |  |  |  | 25670 |  |  |  |  |  |
| 2.3.21. | Техническое перевооружение Районной котельной, 2-й этап - демонтаж котла ДКВР 20/13, подготовка площадки под монтаж водогрейного котла 30МВт, монтаж водогрейного котла 30МВт | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 54310 |  |  |  |  | 54310 |  |  |  |  |
| 2.3.22. | Котельная №6 установка дополнительных котлов мощностью 5 МВт | Обеспечение надежности теплоснабжения | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Инвест.составляющая в тарифе | 18760 |  |  |  |  |  | 18760 |  |  |  |
|  | **Общий итог** |  |  |  | **948128** | **13112** | **31625** | **83135** | **162004** | **159538** | **104707** | **92997** | **82130** | **218880** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Местный бюджет** |  |  |  | **84600** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **84600** |
|  | **Внебюджетные источники - всего** |  |  |  | **863528** | **13112** | **31625** | **83135** | **162004** | **159538** | **104707** | **92997** | **82130** | **134280** |
|  | **ООО ПКП "Синергия"** |  |  |  | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  | Инвест.составляющая в тарифе |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **АО "Челябкоммунэнерго"** |  |  |  | **11070** | **5912** | **277** | **315** | **324** | **668** | **427** | **417** | **0** | **2730** |
|  | Инвест.составляющая в тарифе |  |  |  | 5640 | 482 | 277 | 315 | 324 | 668 | 427 | 417 | 0 | 2730 |
|  | Плата за подключение |  |  |  | 5430 | 5430 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ООО "Центр"** |  |  |  | **193680** | **0** | **1350** | **18310** | **20500** | **31180** | **35700** | **30870** | **28420** | **27350** |
|  | Инвест.составляющая в тарифе |  |  |  | 192330 | 0 | 0 | 18310 | 20500 | 31180 | 35700 | 30870 | 28420 | 27350 |
|  | Плата за подключение |  |  |  | 1350 | 0 | 1350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС** |  |  |  | **641368** | **7200** | **29998** | **64510** | **135860** | **126260** | **66650** | **53960** | **52730** | **104200** |
|  | Инвест.составляющая в тарифе |  |  |  | 605028 | 7200 | 26138 | 42640 | 125250 | 126260 | 66650 | 53960 | 52730 | 104200 |
|  | Плата за подключение |  |  |  | 36340 | 0 | 3860 | 21870 | 10610 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ООО "Перспектива"** |  |  |  | **17410** | **0** | **0** | **0** | **5320** | **1430** | **1930** | **7750** | **980** | **0** |
|  | Инвест.составляющая в тарифе |  |  |  | 15430 | 0 | 0 | 0 | 3340 | 1430 | 1930 | 7750 | 980 | 0 |
|  | Плата за подключение |  |  |  | 1980 | 0 | 0 | 0 | 1980 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 27 (продолжение)

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Теплоснабжающая организация** | **Ожидаемый эффект** | **Сэкономленные ресурсы в натуральном выражении** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе по годам** | | | | | | | | |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** |
| **1.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей** |  |  | **19658** | **0** | **0** | **0** | **611** | **1401** | **2508** | **3782** | **5175** | **6181** |
| **1.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения** |  |  | **19658** | **0** | **0** | **0** | **611** | **1401** | **2508** | **3782** | **5175** | **6181** |
| **1.1.1.** | **Предложения по реализации мероприятий на теплотрассах п. Октябрьский** |  |  | **1548** | **0** | **0** | **0** | **0** | **115** | **159** | **220** | **513** | **541** |
| 1.1.1.1. | Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 575 |  |  |  |  | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 |
| 1.1.1.2. | Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 176 |  |  |  |  |  | 44 | 44 | 44 | 44 |
| 1.1.1.3. | Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 183 |  |  |  |  |  |  | 61 | 61 | 61 |
| 1.1.1.4. | Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 586 |  |  |  |  |  |  |  | 293 | 293 |
| 1.1.1.5. | Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 28 |  |  |  |  |  |  |  |  | 28 |
| **1.1.2.** | **Предложения по реконструкции и модернизации сетей теплоснабжения в мкр. Тугайкуль** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Реконструкция тепловой сети наружного контура I и II очереди | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей на территории п. Бажово** |  |  | **18110** | **0** | **0** | **0** | **611** | **1286** | **2349** | **3562** | **4662** | **5640** |
| 1.1.3.1. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 306 |  |  |  | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| 1.1.3.2. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 360 |  |  |  |  | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| 1.1.3.3. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 525 |  |  |  |  | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| 1.1.3.4. | Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 102 |  |  |  | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 1.1.3.5. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 858 |  |  |  | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| 1.1.3.6. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 635 |  |  |  |  | 127 | 127 | 127 | 127 | 127 |
| 1.1.3.7. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 405 |  |  |  |  | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| 1.1.3.8. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 660 |  |  |  | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| 1.1.3.9. | Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 834 |  |  |  | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 |
| 1.1.3.10. | 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. | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 325 |  |  |  |  | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| 1.1.3.11. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 858 |  |  |  | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 |
| 1.1.3.12. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1125 |  |  |  |  | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| 1.1.3.13. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф89мм по ул. Архангельская, 8-10 от ТК46 до ТК46-1. 2d89мм L=45м. лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 48 |  |  |  | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 1.1.3.14. | Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.15. | Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.16. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 221 |  |  |  |  |  |  |  |  | 221 |
| 1.1.3.17. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.18. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 75 |  |  |  |  |  |  | 25 | 25 | 25 |
| 1.1.3.19. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 32 |  |  |  |  |  |  |  | 16 | 16 |
| 1.1.3.20. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 157 |  |  |  |  |  |  |  |  | 157 |
| 1.1.3.21. | 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 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.22. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажово,15. Тепловые ввода на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.23. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.24. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые ввода на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29. | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 228 |  |  |  |  |  |  | 76 | 76 | 76 |
| 1.1.3.25. | Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.26. | Ремонт тепловой камеры ТК13-10 по ул. Кулибина, 10 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.27. | Ремонт тепловой камеры ТК13-11 по ул. Луначарского, 42 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.28. | Ремонт тепловой камеры ТК13-12 по ул. Луначарского, 40 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.29. | Ремонт тепловой камеры ТК31-4 по ул. Л. Чайкиной,23 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.30 | Ремонт тепловой камеры ТК32-2 по ул. Л. Чайкиной,27 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.31. | Ремонт тепловой камеры ТК32-7 по ул. Бажова, 17 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.32. | Ремонт тепловой камеры ТК13-17 по ул. Луначарского, 36 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.33. | Ремонт тепловой камеры ТК13-15 по ул. Луначарского, 38 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.34. | Ремонт тепловой камеры ТК16-2 по ул. Мира, 33 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.35. | Ремонт тепловой камеры ТК29-5 по ул. Дарвина, 18 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.36. | Ремонт тепловой камеры ТК18 по ул. Бажова, 3 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.37. | Ремонт тепловой камеры ТК13-23 по ул. Луначарского, 35 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.38. | Ремонт тепловой камеры ТК13-14 по ул. Луначарского, 39 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.39. | Ремонт тепловой камеры ТК13-1 по ул. Голубцова, 27,29 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.40. | Ремонт тепловой камеры ТК46-2 по ул. Архангельской, 4 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.41. | Ремонт тепловой камеры ТК44-3 по ул. Мурманской, 1 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.42. | Ремонт тепловой камеры ТК32-25 по ул. Урицкого, 119а | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.43. | Ремонт тепловой камеры ТК31-8 по ул.Л. Чайкиной, 15 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.44. | Ремонт тепловой камеры ТК16-1 по ул. Мира, 3 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.45. | Ремонт тепловой камеры ТК 32-13 по ул. Пузанова, 24 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.46. | Ремонт тепловой камеры ТК 13-8 по ул. Кулибина, 8 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.47. | Ремонт тепловой камеры ТК29-2 по ул. Луначарского, 27 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.48. | Ремонт тепловой камеры ТК25-1 по ул. Дарвина, 7-9 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.49. | Ремонт тепловой камеры ТК24-3 по ул. Луначарского, 26 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.50. | Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.51. | Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.52. | Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.53. | Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.54. | Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.55. | Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.56. | Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.57. | Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.58. | Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.59. | Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.60. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 64 |  |  |  |  |  | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 1.1.3.61. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 48 |  |  |  |  |  |  | 16 | 16 | 16 |
| 1.1.3.62. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 8 |  |  |  |  |  |  |  | 4 | 4 |
| 1.1.3.63. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 8 |  |  |  |  |  |  |  | 4 | 4 |
| 1.1.3.64. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 7 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7 |
| 1.1.3.65. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.66. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.67. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.68. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.69. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.70. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.71. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.72. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9\* (Ду200мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.73. | Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.74. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.75. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.76. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.77. | Замена запорной арматуры ул.Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.78. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.79. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 46 - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.80. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.81. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.82. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.83. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.84. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.85. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.86. | Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.87. | Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.88. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.89. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.90. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.91. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.92. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.93. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.94. | Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.95. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 39 - ТК8 (Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.96. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 42 - ТК10 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.97. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 40 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.98. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 38 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.99. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 4 - ТК15 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.100. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2,4 - ТК16 (Ду150мм - 2шт Ду25мм – 2шт Ду15мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.101. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2 - ТК16-1 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.102. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК16-2 (Ду50мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.103. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,3 - ТК18 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.104. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 27,29 - ТК17-1 (Ду80мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.105. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.106. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.107. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.108. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.109. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.110. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.111. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.112. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.113. | 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) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.114. | 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) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.115. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.116. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.117. | Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт. | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.118. | Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.119. | Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.120. | Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.121. | Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.122. | Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.123. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.124. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт. | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.125. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.126. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.127. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | 1. Разработка проекта от пректируемой тепловой камеры УТ 1 до ввода в жилый дом. 2. Строительство тепловой камеры УТ1. 3. Строительство теплотрасы от УТ1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемое жилый дом № 3 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Разработать проект и построить тепловые сети от т.А до т. Б на границы земельного участка Физкультурно-спортивного комплекса | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Строительство т.с. до границы земельного участка | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом в т. А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-101 (т.А) до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводм на вводе в пректируемый жилой дом по адресу № 2 по ул. Республиканской | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | Вынос тепловых сетей,попадающих в границу проектируемого объекта | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. | 1. Реконструкция т.с. от т.А до т.Б с 2Ду80 на 2Ду125 длиной 85 м. 2. Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы от т.Б до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводов на вводе в проектируемый ж.д. № 43 по ул. Борьбы | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.8. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от проектируемой тепловой камеры в т. А до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание ул.Темникова, 18 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.9. | 1. Выполнение проекта присоединения от УТ-1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. 2. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ-1 до проектируемой тепловой камеры в УТ2. 3. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.10. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы (способ прокладки: подземная канальная, диаметром 125 мм) от проектируемой тепловой камеры до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 11 по ул.ж Макаренко в г. Копейске | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.11. | Разработка проекта присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый ж.д. 14 ( 2 очередь) по пр. Славы | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.12. | Разработка проекта присоединения и строительство тепловой сети от ТК-70 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом №9 по пр. Ильича | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.13. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-109 до ТК -113 с Ду 125 мм на Ду 150 мм протяженностью - 140 п. м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.14. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-47 до точки прсиоединения (прямой и обратный трубопровод на вводе в здание) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.15. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от ТК-77 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в жилой дом пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.16. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от УТ-2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.17. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ1а | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.18. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ2а | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.19. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети 2d 80мм в точке между ТК-31-2 по ул. Лизы Чайкиной и ТК-31-3а по ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.20. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке ТК-68 по ул. 26 Партсъезда 6 | ООО "Перспектива" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети в связи с переводом котельной №10 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.2.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с газификацией части потребителей котельной №8 п. Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.5. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.6. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.7. | 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 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.3.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.4.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №20 г. Копейска в режим ЦТП и переключением нагрузки на районную котельную** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.4.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК6 до котельной №20 Ду250, 130 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.5.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.5.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.6.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.6.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.7.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.1. | Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.2. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.3. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППМ – 145м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.4. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51-Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППМ изоляции 134м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.5. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППМ изоляции 150м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.6. | 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) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.7. | Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.8. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.9. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.10. | 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 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.11. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.12. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации теплоисточников** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Реконструкция ограждения территории и системы антитерростической защищенности котельной «Районная» | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Выполнение антитеррористических мероприятий на РК (Установка забора, видео наблюдение, освещение периметра) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.2.** | **Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | Строительство автоматизированной газовой котельной для теплоснабжения потребителей поселка РМЗ установленной мощностью 10 Гкал/ч взамен котельной ремонтно-механического завода |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2. | Строительство котельной №20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.** | **Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.1.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.1. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.2. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.3. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.4. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.2.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.1. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.2. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.3. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.4. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.3. | Реконструкция котельной №13 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.4. | Техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-хводогрейных котлов марки "НР-18" | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.5. | Реконструкция котельной №20 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.6. | Реконструкция котельной №3 г. Копейска, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.7. | Реконструкция котельной №4 п. Горняк, с увеличением установленной мощности на 7 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.8. | Реконструкция котельной №6 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 10 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.9. | Реконструкция котельной №7 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 4 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.10. | Реконструкция котельной №14 г. Копейск | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.11. | Реконструкция котельной №24 г. Копейск | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.12. | Реконструкция котельной №12 п.Потанино, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.13. | Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.14. | Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.15. | Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.16. | Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.17. | Проектирование строительства новой котельной №13 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.18. | Проектирование технического перевооружении РК (установка 2- паровых котлов, демонтаж парового котла и установка водогрейного котла производительностью 30 МВТ, установка сетевого насоса на РК 1200 м/час с системой плавного пуска) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.19. | Котельная 13 строительство котельной 15 МВт с установкой котлов 11,5 МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.20. | Техническое перевооружение Районной котельной, 1-й этап - монтаж паровых котлов | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, недопущение прекращений поставки тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.21. | Техническое перевооружение Районной котельной, 2-й этап - демонтаж котла ДКВР 20/13, подготовка площадки под монтаж водогрейного котла 30МВт, монтаж водогрейного котла 30МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.22. | Котельная №6 установка дополнительных котлов мощностью 5 МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 27 (продолжение)

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Теплоснабжающая организация** | **Ожидаемый эффект** | **Сэкономленные ресурсы в стоимостном выражении, тыс. руб.** | | | | | | | | | | **Срок окупаемости, лет** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе по годам** | | | | | | | | |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** |
| **1.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей** |  |  | **38536** | **0** | **0** | **0** | **1175** | **2696** | **4963** | **7431** | **10150** | **12121** |  |
| **1.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения** |  |  | **38536** | **0** | **0** | **0** | **1175** | **2696** | **4963** | **7431** | **10150** | **12121** |  |
| **1.1.1.** | **Предложения по реализации мероприятий на теплотрассах п. Октябрьский** |  |  | **2977** | **0** | **0** | **0** | **0** | **221** | **305** | **423** | **987** | **1041** |  |
| 1.1.1.1. | Перекладка теплотрассы от ТК 52 до ТК 53 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 83п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1105 |  |  |  |  | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 16 |
| 1.1.1.2. | Перекладка теплотрассы от ТК 53 до ТК 54 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 34п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 336 |  |  |  |  |  | 84 | 84 | 84 | 84 | 18 |
| 1.1.1.3. | Перекладка теплотрассы от ТК 54 до ТК 55 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 45п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 354 |  |  |  |  |  |  | 118 | 118 | 118 | 17 |
| 1.1.1.4. | Перекладка теплотрассы от ТК 55 до ТК 56 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 177,5п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1128 |  |  |  |  |  |  |  | 564 | 564 | 14 |
| 1.1.1.5. | Перекладка теплотрассы от ТК 56 до ТК 57 с увеличением диаметра с 2Ду150мм на 2Ду200мм, 22п.м | ООО "Перспектива" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 54 |  |  |  |  |  |  |  |  | 54 | 19 |
| **1.1.2.** | **Предложения по реконструкции и модернизации сетей теплоснабжения в мкр. Тугайкуль** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Реконструкция тепловой сети наружного контура I и II очереди | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей на территории п. Бажово** |  |  | **35559** | **0** | **0** | **0** | **1175** | **2475** | **4658** | **7008** | **9163** | **11080** |  |
| 1.1.3.1. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 588 |  |  |  | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 17 |
| 1.1.3.2. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 690 |  |  |  |  | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 17 |
| 1.1.3.3. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1010 |  |  |  |  | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 16 |
| 1.1.3.4. | Капитальный ремонт тепловых вводов на жилые №6, №12 по ул. Бажова. 2d108мм L=58п.м, 2d89мм L=30п.м | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 198 |  |  |  | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 20 |
| 1.1.3.5. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1650 |  |  |  | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 15 |
| 1.1.3.6. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1225 |  |  |  |  | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 15 |
| 1.1.3.7. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 780 |  |  |  |  | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 16 |
| 1.1.3.8. | 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, д. 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1266 |  |  |  | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 16 |
| 1.1.3.9. | Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Пузанова, 24 от ТК32-11 до ТК32-18 по ул. Урицкого, 48. 2d273мм L=190 м. лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1602 |  |  |  | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 267 | 15 |
| 1.1.3.10. | 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. | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 630 |  |  |  |  | 126 | 126 | 126 | 126 | 126 | 17 |
| 1.1.3.11. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 1650 |  |  |  | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 15 |
| 1.1.3.12. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф200мм от ЦТП-21 до ТК13-14 по ул. Луначарского, 39. 2d219мм L=320м. Лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 2165 |  |  |  |  | 433 | 433 | 433 | 433 | 433 | 14 |
| 1.1.3.13. | Капитальный ремонт теплотрассы Ф89мм по ул. Архангельская, 8-10 от ТК46 до ТК46-1. 2d89мм L=45м. лотка | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 96 |  |  |  | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 22 |
| 1.1.3.14. | Реконструкция ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная» с заменой пластинчатых теплообменников на скоростные кожухотрубные | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 448 |  |  |  |  |  | 112 | 112 | 112 | 112 | 17 |
| 1.1.3.15. | Капитальный ремонт зданий ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-21 и ЦТП - «Подозерная», ЦТП-26 (кровля, стены, отмостка) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.16. | 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 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 425 |  |  |  |  |  |  |  |  | 425 | 15 |
| 1.1.3.17. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду250мм по ул. Мира, 29-35 от ТК33 до торца здания ул. Мира, 29 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.18. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм от ЦТП-4 до ТК26-1 по ул. Дарвина, 9а | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 147 |  |  |  |  |  |  | 49 | 49 | 49 | 19 |
| 1.1.3.19. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду200мм в ЦТП-«Подозерная» на 15 и 16 квартала от запорной арматуры до ТК36 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 60 |  |  |  |  |  |  |  | 30 | 30 | 20 |
| 1.1.3.20. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду150мм от ТК21-1 по ул.Голубцова, 11,13 до подвала жилого дома ул.Мира,29 | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 303 |  |  |  |  |  |  |  |  | 303 | 15 |
| 1.1.3.21. | 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 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.22. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм,100мм от ТК29-1 по ул.Дарвина, 16,18 до ТК29-9 по ул.Бажово,15. Тепловые ввода на жилые дома по ул.Дарвина, 18, ул. Л.Чайкиной, 30,32, и ул.Бажова, 15 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.23. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.24. | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ду125мм от ТК29-1 по ул.Дарвина,16,18 до ТК29-3 по ул.Луначарского,29. Тепловые ввода на жилой дом №27 по ул. Луначарского и д/сад №65 по ул. Луначарского,29. | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 438 |  |  |  |  |  |  | 146 | 146 | 146 | 16 |
| 1.1.3.25. | Ремонт тепловой камеры ТК13-8 по ул. Кулибина, 8 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.26. | Ремонт тепловой камеры ТК13-10 по ул. Кулибина, 10 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.27. | Ремонт тепловой камеры ТК13-11 по ул. Луначарского, 42 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.28. | Ремонт тепловой камеры ТК13-12 по ул. Луначарского, 40 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.29. | Ремонт тепловой камеры ТК31-4 по ул. Л. Чайкиной,23 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.30. | Ремонт тепловой камеры ТК32-2 по ул. Л. Чайкиной,27 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.31. | Ремонт тепловой камеры ТК32-7 по ул. Бажова, 17 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.32. | Ремонт тепловой камеры ТК13-17 по ул. Луначарского, 36 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.33. | Ремонт тепловой камеры ТК13-15 по ул. Луначарского, 38 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.34. | Ремонт тепловой камеры ТК16-2 по ул. Мира, 33 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.35. | Ремонт тепловой камеры ТК29-5 по ул. Дарвина, 18 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.36. | Ремонт тепловой камеры ТК18 по ул. Бажова, 3 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.37. | Ремонт тепловой камеры ТК13-23 по ул. Луначарского, 35 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.38. | Ремонт тепловой камеры ТК13-14 по ул. Луначарского, 39 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.39. | Ремонт тепловой камеры ТК13-1 по ул. Голубцова, 27,29 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.40. | Ремонт тепловой камеры ТК46-2 по ул. Архангельской, 4 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.41. | Ремонт тепловой камеры ТК44-3 по ул. Мурманской, 1 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.42. | Ремонт тепловой камеры ТК32-25 по ул. Урицкого, 119а | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.43. | Ремонт тепловой камеры ТК31-8 по ул.Л. Чайкиной, 15 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.44. | Ремонт тепловой камеры ТК16-1 по ул. Мира, 3 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.45. | Ремонт тепловой камеры ТК 32-13 по ул. Пузанова, 24 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.46. | Ремонт тепловой камеры ТК 13-8 по ул. Кулибина, 8 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.47. | Ремонт тепловой камеры ТК29-2 по ул. Луначарского, 27 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.48. | Ремонт тепловой камеры ТК25-1 по ул. Дарвина, 7-9 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.49. | Ремонт тепловой камеры ТК24-3 по ул. Луначарского, 26 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.50. | Ремонт тепловой камеры ТК32-24 по ул. Урицкого, 121 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.51. | Ремонт тепловой камеры ТК44 по ул. 21 П/съезда, 14,16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.52. | Ремонт тепловой камеры ТК45 по ул. 21 П/съезда, 16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.53. | Ремонт тепловой камеры ТК33-1 по ул. Голубцова, 29а | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.54. | Ремонт тепловой камеры ТК46 по ул. 21 П/съезда, 16 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.55. | Ремонт тепловой камеры ТК38 по ул. 21 П/съезда, 6 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.56. | Ремонт тепловой камеры ТК38-1 по ул. 21 П/съезда, 4 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.57. | Ремонт тепловой камеры ТК31-5 по ул. Л. Чайкиной, 21 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.58. | Ремонт тепловой камеры ТК31-6 по ул. Л. Чайкиной, 22 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.59. | Ремонт тепловой камеры ТК38-8 по ул. 21 П/съезда, 1 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.60. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 41, 43 (ТК1-ТК33) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 124 |  |  |  |  |  | 31 | 31 | 31 | 31 | 20 |
| 1.1.3.61. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 2е - ул. Мира, 41,43 (котельная -ТК1) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 90 |  |  |  |  |  |  | 30 | 30 | 30 | 20 |
| 1.1.3.62. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Мира, 11, 15 (ТК21-7 - ТК21-11) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 14 |  |  |  |  |  |  |  | 7 | 7 | 25 |
| 1.1.3.63. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Голубцова, 27, 29 (ТК13-ТК13-1) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 16 |  |  |  |  |  |  |  | 8 | 8 | 25 |
| 1.1.3.64. | Восстановление тепловой изоляции трубопроводов сети по ул. Дарвина, 9,9а (ТК22-ЦТП-4) | ООО "Центр" | Снижение потерь тепловой энергии, Гкал | 14 |  |  |  |  |  |  |  |  | 14 | 23 |
| 1.1.3.65. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК33 (Ду300мм-4шт Ду80мм-6шт Ду15мм-6шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 96 |  |  |  |  |  | 24 | 24 | 24 | 24 | 21 |
| 1.1.3.66. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 41,43 - ТК1 (Ду300мм-2шт Ду200мм-4шт Ду50мм-4шт Ду15мм-4шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 45 |  |  |  |  |  |  | 15 | 15 | 15 | 22 |
| 1.1.3.67. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11,13 - ТК21-1 (Ду150мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.68. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК20 (Ду150мм-4шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 3 |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 1 | 40 |
| 1.1.3.69. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 20,22 - ТК 21-2 (Ду80мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.70. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 15 - ТК21 (Ду150мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.71. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК 24 (Ду100мм-1шт Ду80мм-1шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.72. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 19 ТК 32-9\* (Ду200мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 3 |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 1 | 40 |
| 1.1.3.73. | Замена запорной арматуры ул. Л. Чайкиной, 32 - ТК29-8 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.74. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 1,3 - ТК17 (Ду150мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.75. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 38 - ТК 13-15 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.76. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 12-ТК 13-24 (Ду100мм – 3шт Ду15мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.77. | Замена запорной арматуры ул.Луначарского, 39а - ТК 13 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.78. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37,39 – ТК4 (Ду100мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.79. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 46 - ТК7 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.80. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого119а, 123-ТК 32-25 (Ду150мм-1шт Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.81. | Замена запорной арматуры ул. Урицкого 121,121а-ТК 32-24 (Ду150мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 30 |
| 1.1.3.82. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25-ТК-32-16 (Ду200мм-2шт Ду50мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 40 |
| 1.1.3.83. | Замена запорной арматуры ул. Пузанова, 25а-ТК32-17 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.84. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 51-ТК40-1 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.85. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 55 - ТК40-6 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.86. | Замена запорной арматуры ул. Архангельская, 12-ТК 40-6 (Ду100мм-2шт Ду32мм-2шт Ду15мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.87. | Замена запорной арматуры ул. 21 П/съезда, 14,16-ТК44 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.88. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова,46 - ТК7 (Ду125мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.89. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК3 (Ду100мм-2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.90. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК4 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.91. | Замена запорной арматуры ул. Мира,41,43 - ТК2 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.92. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 37 - ТК4-3 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.93. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 35, 37 - ТК4-4 (Ду50мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.94. | Замена запорной арматуры ул. Кулибина, 1,3 - ТК9 (Ду50мм – 2шт Ду40мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.95. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 39 - ТК8 (Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.96. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 42 - ТК10 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.97. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 40 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.98. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 38 - ТК11 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.99. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 4 - ТК15 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.100. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2,4 - ТК16 (Ду150мм - 2шт Ду25мм – 2шт Ду15мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 30 |
| 1.1.3.101. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,2 - ТК16-1 (Ду100мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.102. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 33,35 - ТК16-2 (Ду50мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.103. | Замена запорной арматуры ул. Бажова,3 - ТК18 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.104. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 27,29 - ТК17-1 (Ду80мм – 2шт Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.105. | Замена запорной арматуры ул. Бажова, 3,5 - ТК19 (Ду100мм – 4шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.106. | Замена запорной арматуры ул. Мира, 29 - ТК21-7 (Ду150мм – 2шт Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  | 1 | 1 | 30 |
| 1.1.3.107. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 11 - ТК26-1 (Ду80мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.108. | Замена запорной арматуры ул. Голубцова, 22 - ТК34 (Ду200мм - 2шт Ду40мм – 2шт Ду32мм – 2шт) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | 40 |
| 1.1.3.109. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 22 - ТК23 (Ду100мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.110. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-2 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.111. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 26 - ТК24-3 (Ду50мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.112. | Замена запорной арматуры ул. Луначарского, 28 - ТК19-4 (Ду50мм – 2шт Ду25мм – 2шт) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.113. | 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) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 8 |  |  |  |  |  |  |  |  | 8 | 25 |
| 1.1.3.114. | 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) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 7 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7 | 25 |
| 1.1.3.115. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.116. | 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) | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.117. | Установка резервного сетевого насоса на 23 квартал в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а. Насос WILO IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт. | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.118. | Замена бака резервного запаса воды в ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 11 |  |  |  |  |  |  |  |  | 11 | 23 |
| 1.1.3.119. | Ремонт электрооборудования ЦТП-4 по ул. Дарвина, 9а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 30 |
| 1.1.3.120. | Ремонт электрооборудования ЦТП-5 по ул. Урицкого, 52а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 30 |
| 1.1.3.121. | Ремонт электрооборудования ЦТП-21 по ул. Голубцова, 27а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 30 |
| 1.1.3.122. | Ремонт электрооборудования ЦТП-Подозерная по ул. Мира, 49а | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 30 |
| 1.1.3.123. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка резервного сетевого насоса Wilo IPL 80/145-5,5/2 – 1 шт | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.124. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена пластинчатого теплообменника на скоростной кожухотрубный и установка резервного теплообменника – 2шт. | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 66 |  |  |  |  |  |  |  | 33 | 33 | 20 |
| 1.1.3.125. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: ремонт электрооборудования | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 4 |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 2 | 30 |
| 1.1.3.126. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: установка приборов учета тепловой энергии на котловой и сетевой контура, установка оборудования КИПиА | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.127. | Реконструкция ЦТП-26 по ул. Голубцова, 48: замена запорной арматуры (задвижки и дисковые затворы) | ООО "Центр" | Снижение эксплуатационных расходов, тыс. руб. | 4 |  |  |  |  |  |  |  | 2 | 2 | 30 |
| **1.2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | 1. Разработка проекта от пректируемой тепловой камеры УТ 1 до ввода в жилый дом. 2. Строительство тепловой камеры УТ1. 3. Строительство теплотрасы от УТ1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемое жилый дом № 3 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Разработать проект и построить тепловые сети от т.А до т. Б на границы земельного участка Физкультурно-спортивного комплекса | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Строительство т.с. до границы земельного участка | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом в т. А | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-101 (т.А) до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводм на вводе в пректируемый жилой дом по адресу № 2 по ул. Республиканской | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | Вынос тепловых сетей,попадающих в границу проектируемого объекта | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. | 1. Реконструкция т.с. от т.А до т.Б с 2Ду80 на 2Ду125 длиной 85 м. 2. Разработка проекта присоединения и строительство теплотрассы от т.Б до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводов на вводе в проектируемый ж.д. № 43 по ул. Борьбы | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.8. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от проектируемой тепловой камеры в т. А до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание ул.Темникова, 18 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.9. | 1. Выполнение проекта присоединения от УТ-1 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. 2. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ-1 до проектируемой тепловой камеры в УТ2. 3. Строительство теплотрассы от проектируемой тепловой камеры УТ2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 7 (1 очередь) по ул. Фонвизина. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.10. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы (способ прокладки: подземная канальная, диаметром 125 мм) от проектируемой тепловой камеры до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом № 11 по ул.ж Макаренко в г. Копейске | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.11. | Разработка проекта присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый ж.д. 14 ( 2 очередь) по пр. Славы | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.12. | Разработка проекта присоединения и строительство тепловой сети от ТК-70 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в проектируемый жилой дом №9 по пр. Ильича | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.13. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-109 до ТК -113 с Ду 125 мм на Ду 150 мм протяженностью - 140 п. м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.14. | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-47 до точки прсиоединения (прямой и обратный трубопровод на вводе в здание) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.15. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от ТК-77 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в жилой дом пр. Коммунистический, 25 (1 этап) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.16. | Разработка проекта присоединения и строительства теплотрассы от УТ-2 до точки присоединения с прямым и обратным трубопроводом на вводе в здание | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.17. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ1а | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.18. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке УТ2а | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.19. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети 2d 80мм в точке между ТК-31-2 по ул. Лизы Чайкиной и ТК-31-3а по ул. Лизы Чайкиной, д. 24 | ООО "Центр" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.20. | Прокладка теплотрассы от строящегося здания до существующей сети в точке ТК-68 по ул. 26 Партсъезда 6 | ООО "Перспектива" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.1.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети в связи с переводом котельной №10 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК1 до ТК60 с изменением Ду250 на Ду300, 27 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК60 до ТК77 с изменением Ду200 на Ду300, 133 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК77 до ТК82 с изменением Ду150 на Ду300, 199 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №10 от ТК82 до ТК89 с изменением Ду100 на Ду300, 78 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.2.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с газификацией части потребителей котельной №8 п. Старокамышинск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №7 от ТК99 до ТК105 с изменением Ду200 на Ду250, 118 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.2. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ж/д №17, ул. Крымская до ТК51 с изменением Ду100 на Ду250, 154 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.3. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК131 до ТК16 с изменением Ду200 на Ду250, 267 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.4. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК16 до ТК19 с изменением Ду150 на Ду250, 198 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.5. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК51 до ТК62 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.6. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №8 от ТК62 до Котельная №6 с изменением Ду125 на Ду250, 46 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.7. | 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 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.3.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3.1. | Реконструкция тепловой сети в зоне действия котельной №17 от ТК6 до котельной №17 с изменением Ду150 на Ду200, 27 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.4.** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловой сети, в связи с переводом котельной №20 г. Копейска в режим ЦТП и переключением нагрузки на районную котельную** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.4.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК6 до котельной №20 Ду250, 130 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.5.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.5.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК-пр до котельной №23 Ду200, 300 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.6.** | **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** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.6.1. | Строительство магистральной тепловой сети от ТК16 до котельной №9 Ду250, 200 п.м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3.7.** | **Предложения по реконструкции тепловых сетей в центральной части г.Копейска** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.1. | Реконструкция магистральной тепловой сети в зоне действия Районной котельной 2Ду-700 мм 148 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.2. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 ТК40 – ТК41 с 250 мм до 325 мм 56м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.3. | Реконструкция магистральной тепловой сети пр. Коммунистический 16 – Ленина 45 ТК41-ТК35 с 200мм до 300мм ППМ – 145м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.4. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 51-Котельная №11 с 150мм до 250 мм ППМ изоляции 134м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.5. | Реконструкция магистральной тепловой сети ул. Ленина 45-51 увеличение с 200мм до 300 мм в ППМ изоляции 150м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.6. | 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) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.7. | Реконструкция магистральных тепловых сетей 2Ду-500мм (труба в ППУ изоляции) протяженностью 175м от ТК-5'с (ул. Макаренко, 5) до ТК-6 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.8. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-400 мм (труба в ППУ изоляции) от ТК-6 до ТК-6 '( ул. Учительская,3) протяженностью 135м. | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.9. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм (теплоизоляция минераловатными плитами и стеклопластиком протяженностью 80 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.10. | 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 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.11. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду-700 мм 148 м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7.12. | Реконструкция магистральной тепловой сети 2Ду- 300мм пр.Ильича протяженностью 242м | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС | Обеспечение надежности, снижение уровня износа, перераспределение тепловых нагрузок, подключение новых потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации теплоисточников** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Реконструкция ограждения территории и системы антитерростической защищенности котельной «Районная» | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Выполнение антитеррористических мероприятий на РК (Установка забора, видео наблюдение, освещение периметра) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.2.** | **Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | Строительство автоматизированной газовой котельной для теплоснабжения потребителей поселка РМЗ установленной мощностью 10 Гкал/ч взамен котельной ремонтно-механического завода |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2. | Строительство котельной №20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.** | **Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.1.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.1. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.2. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.3. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.4. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.3.2.** | **Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.1. | Замена регулятора давления газа ГРУ котельной | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.2. | Замена управляющего клапана с электронным контроллером и замена ионообменного материала на установке | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.3. | Замена циркуляционного насоса внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.4. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №1 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.5. | Замена циркуляционного насоса наружного контура №4 | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.6. | Реконструкция системы расширительных баков внутреннего контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.7. | Реконструкция системы расширительных баков наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2.8. | Реконструкция системы управления температурой наружного контура | АО "Челябкоммунэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.3. | Реконструкция котельной №13 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.4. | Техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-хводогрейных котлов марки "НР-18" | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.5. | Реконструкция котельной №20 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.6. | Реконструкция котельной №3 г. Копейска, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.7. | Реконструкция котельной №4 п. Горняк, с увеличением установленной мощности на 7 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.8. | Реконструкция котельной №6 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 10 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.9. | Реконструкция котельной №7 п. Старокамышинск, с увеличением установленной мощности на 4 Гкал/ч | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.10. | Реконструкция котельной №14 г. Копейск | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.11. | Реконструкция котельной №24 г. Копейск | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.12. | Реконструкция котельной №12 п.Потанино, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.13. | Перевод котельной №9 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.14. | Перевод котельной №17 г. Копейска в пиковый режим (ЦТП) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.15. | Перевод котельной №19 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.16. | Перевод котельной №23 в пиковый режим (ЦТП) с передачей нагрузки на районную котельную | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.17. | Проектирование строительства новой котельной №13 | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.18. | Проектирование технического перевооружении РК (установка 2- паровых котлов, демонтаж парового котла и установка водогрейного котла производительностью 30 МВТ, установка сетевого насоса на РК 1200 м/час с системой плавного пуска) | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.19. | Котельная 13 строительство котельной 15 МВт с установкой котлов 11,5 МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.20. | Техническое перевооружение Районной котельной, 1-й этап - монтаж паровых котлов | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.21. | Техническое перевооружение Районной котельной, 2-й этап - демонтаж котла ДКВР 20/13, подготовка площадки под монтаж водогрейного котла 30МВт, монтаж водогрейного котла 30МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.22. | Котельная №6 установка дополнительных котлов мощностью 5 МВт | ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Общий итог** |  |  | **38536** | **0** | **0** | **0** | **1175** | **2696** | **4963** | **7431** | **10150** | **12121** |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ООО ПКП "Синергия"** |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **АО "Челябкоммунэнерго"** |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **ООО "Центр"** |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 1175 | 2475 | 4658 | 7008 | 9163 | 11080 |  |
|  | **ф-л АО "ЧОКЭ" КЭТС** |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **ООО "Перспектива"** |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 221 | 305 | 423 | 987 | 1041 |  |

Источники финансирования выполнения мероприятий по развитию системы

теплоснабжения г. Копейска:

1. Средства, полученные по договорам платы за подключение к сетям теплоснабжения

строящихся и реконструируемых объектов;

1. Заемные средства;
2. Инвестиционные программы теплоснабжающих предприятий.

**Источник возврата заёмных средств:**

- экономия по затратам в пределах установленных долгосрочных тарифов;

- амортизация, образованная в результате установки нового оборудования;

- инвестиционная надбавка к тарифу на отпуск тепловой энергии.

В соответствии с требованиями п.20 раздела III «[Правил](#Par31) согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 и схемы теплоснабжения Копейского городского округа, рекомендуется теплоснабжающим организациям разработать инвестиционную программу и направить в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

# *Предложения по выбору оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть.*

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является график:

- 105/70°С – ООО «Центр» п. Бажово – контур № 1(котельная - ЦТП);

- 95/70°С – ООО «Центр» п. Бажово – контур № 21(ЦТП - потребители);

-105/70°С – МКЭУ ООО «Перспектива» п. Октябрьский – контур № 1;

-95/70°С – МКЭУ ООО «Перспектива» п. Октябрьский – контур № 2;

-95/70°С – котельная №18 -ООО «ПКП Синергия», котельная п. Советов, ИК-11, ООО «КРМЗ»;

-85/65°С – котельные №2, 3, 5, 4, 8, 12, 14, 21, 22, 23 ООО «ПКП Синергия»;

-75/60°С – угольные котельные №6, 7, 13 ООО «ПКП Синергия»;

-95/70°С, 130/70°С – котельные филиала АО «ЧОКЭ» КЭТС;

- 95/70°С– котельные АО «Челябкоммунэнерго».

Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепла соответствуют техническим возможностям установленного котельного оборудования.

# Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

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

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010г. №190 «О теплоснабжении» (далее ФЗ-190).

В соответствии со ст.2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. В отношении городов с численностью менее пятисот тысяч человек решение об установлении организации в качестве ЕТО принимает, в соответствии с ч. 6 ст.6 Федерального закона №190 «О теплоснабжении», орган местного самоуправления городского округа.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в РФ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г.№808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ №808 от 08.08.2012 г.).

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 трех 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 присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г.

Согласно п.7 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

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.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ №808 от 08.08.2012. В соответствии с п.12 данного постановления, ЕТО обязан:

**–** заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

**–** подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

**–** технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Согласно п.4 ПП РФ от 08.08.2012 г. №808 в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зон (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

– определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

# *10.2. Определение границ зоны (зон) деятельности ЕТО в Копейском городском округе*

В организации теплоснабжения Копейского городского округа функционирует 46 источников тепловой энергии.

Наибольшая территория теплоснабжения по присоединенной нагрузке потребителей расположена в центральной части города Копейска и состоит из:

– 1 зона теплоснабжения: 13 котельных филиала АО «ЧОКЭ» КЭТС, гидравлически связанных между собой;

– 2 зона теплоснабжения: 3 котельных филиала АО «ЧОКЭ» КЭТС, гидравлически связанных между собой.

1 и 2 зона теплоснабжения гидравлически между собой не связаны.

– локальный контур котельной п. Советов;

– локальный контур ведомственной котельной завода КРМЗ;

– локальные контуры котельных №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №12, №13, №18, №20, №21, №22, №23, переданные на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия»;

– МКЭУ ООО «Перспектива» п. Октябрьский;

– ООО «Центр» п. Бажово;

– котельной микрорайона «Тугайкуль» (1-я и 2-я очереди, гидравлически связанные между собой), переданные Управлением имущества Копейского городского округа в арендное пользование АО «Челябкоммунэнерго».

Реестр котельных, расположенных в центральной части г. Копейска представлен в таблица 28.

**Таблица 28. – Реестр котельных, расположенных в центральной части г. Копейска**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование источника** | **Адрес источника** | **Организация, владеющая на праве**  **собственности или ином законном**  **основании** | |  |
|  |
|  |
|  |
| **Источниками**  **тепловой энергии** | **Тепловыми сетями** |  |
|  |
|  |
| **1 зона теплоснабжения** | | | | |  |
|  |
| 1 | Районная котельная | Ул. Энергетиков, 1 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 2 | Котельная №9 | Пер. Свободы, 2а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 3 | Котельная №10 | ул. Мичурина, 16а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 4 | Котельная №11 | ул. Борьбы, 23а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 5 | Котельная №14 | пр. Славы, 25б | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
| 6 | Котельная №15 | ул. Борьбы, 33а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 7 | Котельная №16 | пр. Победы, 16 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 8 | Котельная №17 | ул. К. Маркса, 8а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 9 | Котельная № 1 | н/д | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 10 | Котельная №19 | ул. Гольца, 16а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 11 | Котельная №20 | ул. Учительская, 18а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 12 | Котельная №23 | ул. Энергетиков, 11б | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 13 | Котельная №24 | ул. Ремесленная, 169 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| **2 зона теплоснабжения** | | | | |  |
|  |
| 14 | Котельная №3 | ул. Борьбы, 52 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
| 15 | Котельная №5 | ул. Сутягина, 34 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| 16 | Котельная №13 | ул. Бр. Гожевых, 5 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС |  |
|  |
|  |
|  |
| **3 зона локальные котельные центральной части города Копейска** | | | | |  |
|  |
| 17 | Котельная КРМЗ | Пос.РМЗ | Копейский  ремонтно-  механический завод | ООО «ПКП  Синергия» |  |
|  |
|  |
| 18 | Котельная №2 | ул. Масленникова, 9б | ООО «ПКП  Синергия» | ООО «ПКП  Синергия» |  |
|  |
|  |
|  |
|  |
| 19 | Котельная м-на «Тугайкуль»( 1-ая очередь) | Ул. Красная  Горнячка, д.6 | АО  «Челябкоммун- энерго» | АО  «Челябкоммун- энерго» |  |
| 20 | Котельная м-на «Тугайкуль» (2-ая очередь) | Ул. Красная  Горнячка, д.6 | АО  «Челябкоммун- энерго» | АО  «Челябкоммун- энерго»/ ООО «Интерполис» |  |

По поселкам, входящим в состав городского округа функционируют котельные, образующие изолированные системы теплоснабжения, технологически не связанные с центральной частью г. Копейска.

Реестр существующих изолированных зон теплоснабжения, расположенных в поселках Копейского городского округа, представлен в таблице 29.

**Таблица 29. Реестр существующих зон теплоснабжения, расположенных в поселках Копейского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование источника** | **Адрес источника** | **Организация, владеющая на праве**  **собственности или ином законном**  **основании** | | | | |  |
|  |
|  |
| **Источниками**  **тепловой энергии** | | **Тепловыми сетями** | | |  |
|  |
|  |
| **Пос. Советов** | | | | | |  | |  |
| 1 | Котельная пос. Советов | Пос. Советов | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС | | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС |  | |  |
| **Пос. Старокамышинск** | | | | | |  | |  |
| 2 | Котельная №6 | ул. Троицкая, 3/1 | «ЧОКЭ» КЭТС | | «ЧОКЭ» КЭТС | | |  |
|  |
|  |
|  |
| 3 | Котельная №7 | ул. Алексеева, 20а | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | |  |
|  |
|  |
|  |
| 4 | Котельная №8 | ул. Фестивальная, 2 | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | |  |
|  |
|  |
|  |
| 5 | Котельная №22 | санаторий "Березка" | ООО «ПКП Синергия» | | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
|  |
|  |
| **Пос. Октябрьский** | | | | | |  | |  |
| 6 | МКЭУ ООО «Перспектива» | Ул. Гагарина, 7а/1 | ООО «Перспектива» | | ООО «ПКП Синергия»  ООО «Перспектива» | | |  |
|  |
|  |
| **Пос. Горняк** | | | | | | | |  |
|  |
| 7 | Котельная №4 | Пос. Горняк | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | |  |
|  |
|  |
|  |
|  |
| 8 | Котельная №5 | ул. Лермонтова,5б | ООО «ПКП Синергия» | | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
|  |
| 9 | Котельная №3 | ул. Черняховского, 11а | ООО «ПКП Синергия» | | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
|  |
| 10 | Котельная №6 | ул. Белинского, 23а | ООО «ПКП Синергия» | | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
|  |
| **Пос. Бажово** | | | | | | | |  |
| 11 | Котельная ул. Мира, 2е | ул. Мира, 2е | | ООО «Центр» | ООО «Центр» | | |  |
| 12 | Котельная ул. Мира, 4б | ул. Мира, 4б | | ООО «Центр» | ООО «Центр» | | |  |
| 13 | Котельная ул. Урицкого, 52а | ул. Урицкого, 52а | | ООО «Центр» | ООО «Центр» | | |  |
| **Пос. Потанино** | | | | | | | |  |
| 14 | Котельная №18 | ул. Томская, 2а | | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
| 15 | Котельная №12 | ул. Театральная, 14а | | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | Филиал АО  «ЧОКЭ» КЭТС | | |  |
|  |
| **Пос. Железнодорожный** | | | | | | |  |  |
| 16 | Котельная №4 | ул. Кубинского,9а | | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
| 17 | Котельная №21 на территории Кирпичного завода | Пос. Железнодорожный | | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |
|  |
|  |
| 18 | Котельная ФБУ ИК-11 | Пос. Железнодорожный | | ФБУ ИК-11 | ООО «ПКП  «Синергия» | | |  |
|  |
|  |
| 19 | Котельная №13 | ул. Высоковольтная,2а | | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» | | |  |
|  |

**Пос. Кадровик**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 20 | Котельная №20 | ул. Тюменская,1а | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» |  | |
|  | |
|  | |
| **Пос. Вахрушево** | | | | |  |  |
|  | |
| 21 | Котельная №8 | ул.22 Партсъезда, 3а | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» |  | |
|  | |
| **Пос. Калачево** | | | | |  |  |
|  | |
| 22 | Котельная №12 | Пос. Калачево | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» |  | |
|  | |
| **Пос. Северный рудник** | | | | |  |  |
|  |  |
| 23 | Котельная №7 | ул. Саратовской,6 | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» |  | |
|  | |
| **Пос. Козырево** | | | | |  |  |
|  | |
| 24 | Котельная №23 | Пос. Козырево,  ул. Матюшенко, 135в | ООО «ПКП Синергия» | ООО «ПКП Синергия» |  | |
|  | |

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

# *10.3.1. Предложение по присвоению статуса ЕТО в центральной части города Копейска (1 и 2 зона теплоснабжения)*

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС на праве собственности и договора аренды муниципального имущества №51/6-09 от 15.04.2009. Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС.

В соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в рассматриваемой зоне действия ЕТО, соответствует только филиал АО «Челябоблкоммунэнерго» КЭТС.

# *10.3.2. Предложения по присвоению статуса ЕТО в центральной части города Копейска (локальные источники)*

# *10.3.2.1. Предложение по присвоению статуса ЕТО в локальной зоне теплоснабжения котельной КРМЗ*

Источник теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежит на праве собственности Копейскому ремонтно-механическому заводу.

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

При наличии заявок на присвоение статуса ЕТО от Копейского ремонтно-механического завода и ООО «ПКП Синергия», орган местного самоуправления принимает решение о присвоении статуса в соответствии с п. 7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012.

# *10.3.2.2. Предложение по присвоению статуса ЕТО в локальном контуре котельной № 2 ООО «ПКП Синергия»*

Источник и тепловые сети в рассматриваемой зоне принадлежит на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в рассматриваемой зоне действия ЕТО, соответствует только ООО «ПКП Синергия».

# *10.3.2.3. Предложение по присвоению статуса ЕТО в микрорайоне «Тугайкуль»*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО переданы АО «Челябкоммунэнерго» по концессионному соглашению.

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012г. в микрорайоне «Тугайкуль» соответствует только АО «Челябкоммунэнерго».

# *10.3.3. Предложение по присвоению статуса ЕТО в п. Старокамышинск*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС. Тепловые сети принадлежат филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС на праве собственности и договора аренды муниципального имущества №51/6-09 от 15.04.2009.

При наличии заявок на присвоение статуса ЕТО от АО «ЧОКЭ» КЭТС и ООО «ПКП Синергия», орган местного самоуправления принимает решение о присвоении статуса в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012г.

**Таблица 30. Распределение установленной мощности источников тепловой энергии в зависимости от их принадлежности по данным годового периода.**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Установленная мощность источников (Гкал/ч) |
| ООО «ПКП Синергия» | 2,1 |
| Филиал АО «Челябоблкоммунэнерго» КЭТС | 29,4 |

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в рассматриваемой зоне действия ЕТО, соответствует только филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС.

# *10.3.4. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Октябрьский*

Модульной когенерационной энергетической установкой на праве собственности обладает ООО «Перспектива», также в ООО «Перспектива» передан участок тепловой сети, протяженностью 1,1 км, оставшиеся сети переданы в ООО ПКП «Синергия» по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г.

Критерием определения ЕТО, в соответствии с п..7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Октябрьский соответствует ООО «Перспектива».

# *10.3.5. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Горняк*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности или ином законном основании филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС, ООО «ПКП Синергия». Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении в пос. Горняк представлено в таблице 31.

Таблица 31

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Установленная мощность источников, Гкал/ч |
| ООО «ПКП Синергия» | 13,2 |
| Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС | 9,039 |

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС на праве собственности и договора аренды муниципального имущества №51/6-09 от 15.04.2009, а также на ином законном основании (аренда, концессия) ООО «ПКП Синергия».

Распределение емкости тепловых сетей от источников представлено в таблице 32.

Таблица 32 – Распределение емкости тепловых сетей от источников пос. Горняк

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Емкость тепловых сетей, м3 |
| ООО «ПКП Синергия» | 524 |
| Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС | 122,726 |

Как видно из таблиц 31 и 32 критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ППРФ № 808 от 08.08.2012 в пос. Горняк соответствуют следующие организации (в порядке от большего к меньшему):

ООО «ПКП Синергия»;

Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС

# *10.3.6. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Бажово*

Котельными владеет ООО «Центр». Тепловыми сетями от котельных в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО владеет на праве владения по договору о передаче в аренду муниципального имущества ООО «Центр».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Бажово соответствует только ООО «Центр».

# *10.3.7. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Потанино*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности или ином законном основании филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС, ООО ««ПКП Синергия»».

Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении в пос. Потанино представлено в таблице 33.

Таблица 33 – Распределение установленной мощности источников тепловой энергии в зависимости от их принадлежности по данным базового периода

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Установленная мощность источников,  Гкал/ч |
| ООО «ПКП Синергия» | 19,2 |
| Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС | 3,406 |

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС на праве собственности и договора аренды муниципального имущества №51/6-09 от 15.04.2009, а также на ином законном основании (аренда, концессия) ООО «ПКП Синергия».

Распределение емкости тепловых сетей от источников представлено в таблице 34.

Таблица 34 – Распределение емкости тепловых сетей от источников пос. Потанино

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Емкость тепловых сетей, м3 |
|  |  |
| ООО «ПКП Синергия» | 700 |
|  |  |
| Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС | 29,805 |
|  |  |

Как видно из таблиц 33 и 34 критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ППРФ №808 от 08.08.2012 в пос. Потанино соответствуют следующие организации (в порядке от большего к меньшему):

ООО «ПКП Синергия»;

Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС

# *10.3.8. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Железнодорожный*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности или ином законном основании, ООО Кирпичный завод, ФБУ ИК-11 и ООО «ПКП Синергия».

Распределение установленной мощности источников тепловой энергии по организациям, участвующим в теплоснабжении в центральной зоне представлено в таблице 35.

Таблица 35 – Распределение установленной мощности источников тепловой энергии в зависимости от их принадлежности по данным базового периода

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Установленная мощность источников, |
|  | Гкал/ч |
| ООО «ПКП Синергия» | 7,7 |
| ООО «ПКП Синергия» | 1,2 |
| ФБУ ИК-11 | 18,0 |

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Исходя из этого критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Железнодорожный в наибольшей степени соответствует ООО «ПКП Синергия».

При наличии заявок на присвоение статуса ЕТО от ФБУ ИК-11 и ООО «ПКП Синергия», орган местного самоуправления принимает решение о присвоении статуса в соответствии с п. 7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012.

# *10.3.9. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Кадровик*

Источник теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежит на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Тепловые сети в пос. Кадровик принадлежат на праве владения по договору о передаче в аренду муниципального имущества №49-12 от 25.10.2012 года ООО «ПКП Синергия».

При наличии заявок на присвоение статуса ЕТО ООО «ПКП Синергия» орган местного самоуправления принимает решение о присвоении статуса в соответствии с п. 7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012.

# *10.3.10. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Вахрушево*

Муниципальной котельной и тепловыми сетями от нее в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО владеет на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Вахрушево соответствует только ООО «ПКП Синергия».

# *10.3.11. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Калачево*

Муниципальной котельной и тепловыми сетями от нее в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО владеет на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Калачево соответствует только ООО «ПКП Синергия».

# *10.3.12. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Северный рудник*

Муниципальной котельной и тепловыми сетями от нее в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО владеет на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» №1КС от 27.10.2017 г. ООО «ПКП Синергия».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в пос. Северный рудник соответствует только ООО «ПКП Синергия».

# *10.3.13. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Козырево*

Источник теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат ООО «ПКП Синергия».

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 в рассматриваемой зоне действия ЕТО, соответствует только ООО «ПКП Синергия».

# *10.3.14. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Горняк*

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежит на праве собственности филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС.

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности и договора аренды муниципального имущества № 51/6-09 от 15.04.2009 филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС.

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ППРФ № 808 от 08.08.2012 в пос. Горняк соответствует только филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС.

# *10.3.15. Предложение по присвоению статуса ЕТО в пос. Советов*

В рассматриваемой зоне деятельности источник теплоснабжения принадлежит на праве собственности филиалу АО «ЧОКЭ» КЭТС, тепловые сети на праве владения по концессионному соглашению в отношении систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования «Копейский городской округ» от 19.09.2019 г.

Критериям определения ЕТО, в соответствии с п.7-10 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных ППРФ № 808 от 08.08.2012 в пос. Советов соответствует только филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС.

Рекомендации по выбору ЕТО по зонам теплоснабжения сведены в таблицу 36.

Таблица 36 – Организации соответствующие критериям определения ЕТО

| **№ п/п** | **Зона теплоснабжения** | **Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, соответствующие критериям**  **определения ЕТО в базовый период** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Центральная часть города  Копейска (1 и 2 зона  теплоснабжения) | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС |
|
|
|
|
|
| 3 | Пос. Советов | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС |
| 4 | Копейский ремонтно-  механический завод | КРМЗ |
| 5 | ООО «ПКП Синергия» (центральная часть г. Копейска) | ООО «ПКП Синергия» |
| 6 | Микрорайон «Тугайкуль» | АО «Челябкоммунэнерго» |
| 7 | Пос. Старокамышинск | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС/ ООО «ПКП Синергия» |
| 8 | Пос. Октябрьский | ООО «Перспектива», ООО «ПКП Синергия» |
| 9 | Пос. Горняк | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС/ ООО «ПКП Синергия» |
| 10 | Пос. Бажово | ООО «Центр» |
| 11 | Пос. Потанино | Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС/ ООО «ПКП Синергия» |
| 12 | пос. Железнодорожный | ООО «ПКП Синергия» ООО Кирпичный завод/ФБУ ИК-11 |
| 13 | Пос. Кадровик | ООО «ПКП Синергия» |
| 14 | Пос. Вахрушево | ООО «ПКП Синергия» |
| 15 | Пос. Калачево | ООО «ПКП Синергия» |
| 16 | Пос. Северный рудник | ООО «ПКП Синергия» |
| 17 | Пос. Козырево | ООО «ПКП Синергия» |

# Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии" содержит сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Централизация источников центральной части КГО, при этом тепловая нагрузка ложится на «Районную» котельную с увеличением ее мощности за счет установки дополнительных 2-х котлов. Для централизации системы теплоснабжения от одного источника тепла необходимо подключить тепловые сети квартальных котельных к сетям «Районной» котельной. В настоящее время тепловые пункты потребителей квартальных сетей рассчитаны на работу по температурному графику 95/70ºС, поэтому при подключении квартальных сетей к магистральной сети районной котельной, работающей по температурному графику 130/70ºС, необходимо обеспечить понижение температуры теплоносителя. Для существующей схемы теплоснабжения целесообразно осуществить это за счет перевода квартальных котельных в пиковый режим (ЦТП). Для этого необходимо:

- перевести котельную №9 в пиковый режим, с передачей нагрузки (3 Гкал/ч) на «Районную» котельную;

- перевести котельную №19 в пиковый режим, с передачей нагрузки (4 Гкал/час) на «Районную» котельную;

- перевести котельную №20 в пиковый режим (ЦТП), с переводом нагрузки (8,88 Гкал/ч) на «Районную» котельную;

- перевести котельную №23 в пиковый режим (ЦТП), с передачей тепловой энергии (2 Гкал/час) на «Районную» котельную;

- провести реконструкцию котельной №24, с увеличением установленной мощности на 3 Гкал/час.

**По второй зоне теплоснабжения Копейского городского округа**. С учетом перспективной застройки, требуется:

- реконструировать котельную №3, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч;

- реконструировать котельную №13, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч;

-произвести строительство котельной №20 взамен существующей (ООО «ПКП Синергия»).

**По зоне поселков Копейского городского округа.**

Смонтировать теплообменники сетевого контура (переход с зависимой схемы теплоснабжения на независимую) на МКЭУ ООО «Перспектива» в п. Октябрьский;

С учетом перспективной застройки п. Горняк, необходимо реконструировать котельную №4 с увеличением установленной мощности котельной на 7 Гкал/ч.

С учетом перспективной застройки п. Потанино, требуется реконструкция котельной №12, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час.

Строительство котельной №18 п. Потанино взамен существующей (ООО «ПКП Синергия»).

Строительство котельной №6 п. Горняк взамен существующей (ООО «ПКП Синергия»).

Строительство котельной №7 п. Северный рудник взамен существующей угольной котельной (ООО «ПКП Синергия»).

Жилые одноэтажные дома, попадающие в зону газификации, отключаются от центральной системы теплоснабжения. В результате отключения потребителей тепловой энергии от центральной системы теплоснабжения, квартальные тепловые сети выводятся из эксплуатации.

В соответствии с требованиями п.20 раздела III «Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 и схемы теплоснабжения Копейского городского округа, энергоснабжающим организациям рекомендуется разработать инвестиционную программу и направить в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

# 

# Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6 ФЗ-190 от 27.07.2010 года «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580. На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

# Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

**Существующее положение**

Система газоснабжения г. Копейска должна была осуществляться согласно схеме реконструкции и развития системы газоснабжения г. Копейска Челябинской области, выполненной институтом «Ленгипроинжпроект» в 1966 году.

Задача настоящей работы заключается в оценке действующей системы газоснабжения и максимальном ее использовании при дальнейшем развитии на перспективу.

Учитывая сложности перспективного планирования промышленного развития города и отсутствием данных по использованию газа в качестве топлива для отопления и технологических нужд действующими промышленными предприятиями г. Копейска, в данной работе учитывались только коммунально- бытовые нужды населения.

Планировочная структура города сложилась в виде следующих жилых образований (районов): Северный, Северо-Восточный, Юго-Восточный, Юго-Западный, Цетральный и Северо-западный.

Источником газоснабжения области является система газопроводов Бухара-Урал.

По данным ГП «Уралтрансгаз» природный газ имеет следующую характеристику:

* теплота сгорания – 8029 ккал/нм3
* плотность газа - 0,6863 кг/км

Город Копейск

Схема газоснабжения г. Копейска – многоступенчатая.

Первая ступень - газопроводы высокого давления Р1.2МПа до ГРП №1 в центре города и до ГРП №24 в п. Старокамышинске.

Вторая ступень – газопроводы высокого давления Р0.6 МПа от ГРП №1 до крупных потребителей и ГРП среднего давления.

Третья ступень – газопроводы среднего давления Р0.3 МПа. Четвертая ступень – газопроводы низкого давления Р0.005 МПа.

Газ для г. Копейска подается по следующим направлениям: от ГРС-1 из г. Челябинска Р1.2 МПа ; от ГРС-2 из п. Глинка Р1.2 МПа; от АГРС в п. Дубровка Р0.6 МПа.

Действующая система газоснабжения Копейского городского округа осуществляется от ГРС-1 г. Челябинска (от сетей г. Челябинска), ГРС-2 «Глинка» и АГРС «Дубровка».

ГРС-2 «Глинка» – от выхода №1 Ду500, Р = 1,2 МПа. АГРС «Дубровка» – Ду300, Р = 0,6 МПа.

В настоящее время села Калачево и Синеглазово, в основном, газифицированы, для пос. Заозерный выполняется проект газоснабжения. Газопроводы закольцованы через ГРП

№1 г. Копейска.

Село Калачево.

Система газоснабжения села 2-х ступенчатая:

1. ступень – газопроводы высокого давления 1,2 МПа от ГРС до ГРП;
2. ступень – газопроводы низкого давления 0,003 МПа от ГРП до потребителей.

В селе три ГРП – в районе ул.Октябрьской, на ул. Молодежная и ул.Восточная.

Село Синеглазово.

Система газоснабжения в села смешанная 2-х и 3-х ступенчатая:

– 2-х ступенчатая:

1. ступень – газопровод высокого давления 1,2 МПа от ГРС до ГРП №1 с двумя выходами: среднего 0,3 МПа и низкого 0,003 МПа;
2. ступень – газопроводы низкого давления 0,003 МПа от ГРП №1 до потребителей;

– 3-х ступенчатая:

1. ступень – газопровод высокого давления 1,2 МПа до ГРП №1;
2. ступень – газопровод среднего давления 0,3 МПа от ГРП №1 до ГРП №2;
3. ступень – газопровод низкого давления 0,003 МПа от ГРП №2 до потребителей.

В селе два ГРП – в районе пер. Клубного и на перекрестке ул. Клубная и пер. Новый.

Газ является основным топливом для котельных, используется для отопления одноэтажного жилого фонда, индивидуально-бытовых нужд населения, на производственные и технологические нужды промпредприятий.

Источником централизованного теплоснабжения являются:

* котельная в с. Калачево теплопроизводительностью 24,9 Гкал/час;
* котельные малой мощности в пос. Заозерный на твердом топливе и мазуте;
* котельные малой мощности в с. Синеглазово.

Расчетный максимальный часовой расход газа на исходный год по имеющимся данным (по существующей застройке), представленным Управлением архитектуры и градостроительства г. Копейска, составляет 55,3 тыс. нм3/час (без учета промпредприятий).

Расчетный максимальный часовой расход газа на исходный год по имеющимся данным по жилому фонду и соцкультбыту составляет 2050,06 нм3/час (без учета промпред- приятий), в т. ч. с. Калачево – 1501,78, п. Заозерный – 297,90 и с. Синеглазово – 250,38 нм3/час.

Проектные решения

Для вновь запроектированных жилых микрорайонов г. Копейска максимальный расчетный часовой расход газа составляет 37,6 тыс. нм3/час.

Отопление и горячее водоснабжение в микрорайонах многоэтажной застройки предусматривается централизованное, от существующих или запроектированных котельных.

Для микрорайонов усадебного или блокированного типа отопление и горячее водоснабжение предусмотрено от индивидуальных отопительных приборов.

Также газ используется в жилых домах для приготовления пищи.

Для газоснабжения запроектированных микрорайонов предусмотрено использование существующих ГРП , расположенных поблизости , и строительство новых, в том числе и строительство новых газопроводов.

Для вновь запроектированных жилых микрорайонов 1-2 этажной усадебной застройки и соцкультбыта СНП округа максимальный расчетный часовой расход газа составил:

на 1-ую очередь – 1711,98 нм3/час;

на расчетный срок – 14503,97 нм3/час.

Село Калачево. Для увеличения потребностей в центральном теплоснабжении для зданий соцкультбыта будет использоваться существующая котельная, имеющая резерв (см. раздел «Теплоснабжение»).

Отопление и горячее водоснабжение новых жилых домов усадебной застройки села предусматривается от индивидуальных отопительных газовых аппаратов. Пищеприготовление – на бытовых газовых плитах.

Газоснабжение предусмотреть от газопровода высокого давления 1,2 МПа со строительством ГРП и сети газопроводов низкого давления.

Поселок Заозерный. Для увеличения потребностей в центральном теплоснабжении для зданий соцкультбыта возможно использование существующих котельных (см. раздел

«Теплоснабжение») и перевод их на природный газ.

Отопление и горячее водоснабжение новых жилых домов усадебной застройки поселка предусматривается от индивидуальных отопительных газовых аппаратов. Пищеприготовление – на бытовых газовых плитах. Газоснабжение – от газопровода высокого давления 1,2 МПа со строительством ГРП и сети газопроводов низкого давления.

Село Синеглазово. Отопление и горячее водоснабжение новых жилых домов усадебной застройки села и зданий соцкультбыта предусматривается от индивидуальных отопительных газовых аппаратов. Пищеприготовление – на бытовых газовых плитах. Газоснабжение – от газопровода высокого давления 1,2 МПа со строительством ГРП и сети газопроводов низкого давления. Для большей надежности работы системы газоснабжения села возможно предусмотреть закольцовку существующих и новых газопроводов низкого давления.

Таким образом, для газоснабжения новой жилой застройки СНП округа необходимо строительство новых газорегуляторных пунктов и газопроводов высокого и низкого давления.

Данные по запроектированным котельным, газораспределительным пунктам и

газопроводам по очередям строительства г. Копейска сведены в таблицу 37.

Таблица 37

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п п | Районы | Количество проектиру- емых ГРПШ | | Количество проектируемых котельных/пере  вод. на газ ,шт | | Количество проектируемых газопроводов, км | | Давление проектируемых газопроводов,  МПА | |
| 1 оч. стр-ва | Расчет н.  срок. | 1 оч. стр-  ва | Расчетн. срок. | Расчет. срок | В том числе 1  очередь | расчет. срок | В том числе 1  очередь |
| 1 | Северный | 5 | 9 | - | - | 1.5;  1.05 | 1.0; 1.0 | 0.6; 0.3 | 0.6; 0.3 |
| 2 | Северо-  Восточный | 3 | 7 | -/2 | - | 13.0 | 12.0 | 0.3 | 0.3 |
| 3 | Юго-  Восточный | 10 | 25 | 1/- | - | 7.5 | 3.5 | 0.3 | 0.3 |
| 4 | Юго-  Западный | 3 | 9 | 1/- | - | 0.5; 4.0 | 0.5; 1.0 | 0.3; 1.2 | 0.3; 1.2 |
| 5 | Центральн  ый | 2 | 5 | 2/1 | - | 2.0; 0.8 | 1.3; 0.8 | 0.3; 1.2 | 0.3; 1.2 |
| 6 | Северо-  западный | 1 | 4 | - | - | 1.0 | 0.2 | 0.6 | 0.6 |

Расчетные максимальные часовые расходы газа, количество ГРП и протяженность газопроводов на 1-ую очередь и расчетный срок по имеющимся данным по жилому фонду и соцкультбыту (без учета промпредприятий) по поселкам приведены ниже, в таблице 38.

Таблица 38

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Название села | Количество запроектированных ГРП, шт | | Протяженность запроектированных газопроводов в.д., км | | Расчетный расход газа, нм3/час | |
| 1 оч. | Расчетный срок | 1 оч. | Расчетный срок | 1 оч. | Расчетный срок |
| 1 | Калачево | 1 | 6 | 0.9 | 05.09.09 | 1309,38 | 8933,0 |
| 2 | Заозерный | 1 | 2 | 1.2 | 3.0 | 241,86 | 5570,97 |
| 3 | Синеглазово | 1 | - | 0.3 | - | 160,84 | - |
|  | Итого | 3 | 8 | 2,4 | 8,9 | 1711,98 | 14503,97 |

Определение проектных диаметров и длин газопроводов, пропускной способности существующих газопроводов, количество ГРП возможно только при разработке схемы газоснабжения при предоставлении полной информации о потребителях газа и существующей схемы газоснабжения.

Правительство Челябинской области утвердило План мероприятий программы газификации с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов в Челябинской области на 2017 - 2021 годы. Согласно утверждённой программе в г. Копейск планируется:

1. Строительство- газоснабжение жилой застройки северной части Горняцкого жилого массива г. Копейска;
2. Проектирование/строительство газопровода высокого давления от газопровода Ду 1000 мм на г. Челябинск от выхода 1 до газопроводу Ду 500 мм до г. Копейск;
3. Строительство- газоснабжение жилой застройки по ул. Лескова, ул. Пугачёва в п. РМЗ г.о. Копейска;
4. Проектирование новой модульно-блочной газовой котельной мощность 4,8 МВт п. Советов 6а;
5. Проектирование сетей газоснабжения в п. Зуевка, п. Константиновка, п. Заозёрный;
6. Строительство газопровода высокого и низкого давления для газоснабжения жилых домов в п. п. Зуевка, п. Константиновка, п. Заозёрный.

Синхронизация схемы газификации и схемы теплоснабжения Копейского городского округа проведена, на основании данных изложенных выше. Так же хочется, отметить предложение администрации Копейского городского округа о модернизации существующих источников теплоснабжения для производства комбинированной выработки на протяжении нескольких периодов, по мере прокладки газопроводов в зоны действия источников теплоснабжения отсутствуют.

# Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы развития систем теплоснабжения на весь расчетный период приведены в таблице 39.

Таблица 39

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1, пр.-т Победы, 40б | | | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 40

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная № 20, п.Кадровик, ул.Тюменская, 1а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 321,1 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 | 321,2 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная № 21, п.Железнодорожный, ул. Культуры, 1 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 157,0 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,8 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 42

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №10, ул. Мичурина 16а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,4 | 2,4 | 2,3 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 | 125,9 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,01 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №11, ул. Борьбы 23а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,45 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 44

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №12, п.Калачево (ул. Восточная, 11а) | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 45

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №12, п.Потанино, ул.Театральная, 14а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 156,3 | 156,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 | 86,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |

Таблица 46

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №13, п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 267,1 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 | 268,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 47

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №13, ул. Бр. Гожевых, 5 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,52 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 | 146,0 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 48

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №14, пр. Славы 25б | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |

Таблица 49

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №15 ул. Борьбы, 33а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 | 117,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 50

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №16 пр. Победы 16 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 51

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №17, ул. К. Маркса, 8а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 0,01 | - | - | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 | 229,1 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 52

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №18, п.Потанино, ул.Томская, 2а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 | 167,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 | 70,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 53

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №19 ул. Гольца 16а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,01 | - | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 | 48,9 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 54

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №2, ул. Масленникова 2б | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 | 176,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 55

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №20 ул.Учительская,18а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 159,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,00 | - | - | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 | 87,6 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 56

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №22, п.Старокамышинск, сан."Березка" (юго-западнее оз. Курочкино) | | | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,6 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 57

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №23 ул. Энергетиков 11б | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 | 38,4 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 58

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №23, п.Козырево, ул.Матюшенко, 135в | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 | 176,6 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 59

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №24 ул. Ремесленная 164 | | | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 166,4 | 166,4 | 166,4 | 166,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 60

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №3 ул.Борьбы, 52 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 164,3 | 164,3 | 164,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,19 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 | 60,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 61

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №3, п.Горняк, ул.Черняховского, 11а | | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 62

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №4, п.Горняк, ул.Чернышевского, 10а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 158,9 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 | 125,4 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 |

Таблица 63

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №4, п.Железнодорожный, ул.Кубинского, 9а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 64

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №5, п.Горняк, ул.Лермонтова, 2б | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 | 177,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 | 95,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 65

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №5, ул. Сутягина 34 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 66

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №6, п.Горняк, ул.Белинского, 23а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 | 393,0 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 67

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №6, п.Старокамышинск, ул. Троицкая, 3/1 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |

Таблица 68

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №7, п.Северный Рудник, ул.Саратовская, 6 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 | 315,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 69

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №7, п.Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 167,3 | 167,3 | 167,3 | 167,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 70

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №8, п.Вахрушево, ул. 22 Партсъезда, 3а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 177,4 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 | 177,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 71

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №8, п.Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 2,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,46 | 0,45 | 0,07 | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 | 186,7 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 72

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №9, пер. Свободы 2а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,01 | - | - | - | - |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | 47,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 73

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная завода "КРМЗ",поселок РМЗ | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 74

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная м-на «Тугайкуль» 1-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 | 58,0 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 75

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная м-на «Тугайкуль» 2-я очередь, ул. Красная Горнячка, 6 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 156,3 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,15 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 76

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная пос. Советов, 6а | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 77

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная ФБУ ИК-11, п.Железнодорожный | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 78

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 2е | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,43 | 0,43 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 | 207,3 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 79

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная, п.Бажово, ул.Мира, 4б | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 | 142,9 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 80

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная, п.Бажово, ул.Урицкого, 52 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,2 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 | 109,6 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 81

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Крышная котельная, ж/д ул. Жданова, 25а 6 подъезд | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 82

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Модульная котельная (МКЭУ), п.Октябрьский, ул.Гагарина, 7а/1 | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,0 | 13,9 | 13,7 | 13,0 | 13,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,03 | 0,04 | 0,16 | 0,02 | 0,00 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 83

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Районная котельная, ул. Энергетиков, 1, в том числе ЦТП | | | | | | | | | |
| **Индикатор** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 | 170,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,40 | 0,45 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 122,5 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

# Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

Расчет прогнозных тарифов для потребителей Копейского городского округа за тепловую энергию произведен на основании прогноза спроса на тепловую энергию и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционных составляющих в тарифах на тепловую энергию, обеспечивающих реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения (таблица 27).

При расчете учитывались прогнозные индексы-дефляторы и инфляции до 2030 г. (в %), утвержденные Минэкономразвития РФ (по состоянию на 25.10.2021 г.) в следующих размерах:

2021-2025 гг. – 103,9%;

2026-2029 гг. – 102,3%.

*Таблица 84.* *Расчет прогнозных тарифов для потребителей АО «Челябкоммунэнерго»*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 19498 | 27143 | 27143 | 27143 | 27143 | 27143 | 27143 | 27143 | 27143 | 236642 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 27522 | 42137 | 43277 | 44965 | 46719 | 47653 | 48606 | 49578 | 50570 | 401027 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 177 | 185 | 194 | 204 | 224 | 237 | 249 | 249 | 1719 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 482 | 277 | 315 | 324 | 668 | 427 | 417 | 0 | 2730 | 5640 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 177 | 185 | 194 | 204 | 224 | 237 | 0 | 249 | 1470 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 482 | 100 | 130 | 130 | 464 | 203 | 180 | 0 | 2481 | 4170 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 27522 | 42775 | 43923 | 45620 | 47384 | 48338 | 49304 | 50288 | 51280 | 406434 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 1411,52 | 1575,90 | 1618,22 | 1680,73 | 1745,71 | 1780,87 | 1816,46 | 1852,72 | 1889,25 |  |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 111,6 | 102,7 | 103,9 | 103,9 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |  |

*Таблица 85 Расчет прогнозных тарифов для потребителей ООО «Перспектива»*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 47707 | 47707 | 47707 | 48496 | 48496 | 48496 | 48496 | 48496 | 48496 | 434097 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 73921 | 85733 | 88121 | 91716 | 95293 | 97199 | 99143 | 101126 | 103149 | 835402 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 221 | 305 | 423 | 987 | 1041 | 2977 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 159 | 202 | 260 | 493 | 522 | 1636 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -0,1 | -0,1 | -0,2 | -0,5 | -0,5 | -0,2 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 3340 | 1430 | 1930 | 7750 | 980 | 0 | 15430 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 159 | 202 | 260 | 493 | 0 | 1114 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 3340 | 1271 | 1728 | 7490 | 487 | 0 | 14316 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 73921 | 87523 | 89911 | 93506 | 97021 | 98886 | 100770 | 102422 | 104419 | 848377 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 1549,48 | 1834,59 | 1884,65 | 1928,11 | 2000,59 | 2039,05 | 2077,90 | 2111,96 | 2153,15 |  |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 118,4 | 102,7 | 102,3 | 103,8 | 101,9 | 101,9 | 101,6 | 102,0 |  |

*Таблица 86 Расчет прогнозных тарифов для потребителей ООО «Центр»*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 43174 | 39192 | 39192 | 39192 | 39192 | 39192 | 39192 | 39192 | 39192 | 356710 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 72911 | 85002 | 85801 | 88697 | 91695 | 94800 | 97929 | 101160 | 104499 | 822494 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 1175 | 2475 | 2475 | 2475 | 2475 | 2475 | 13550 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 41 | 590 | 1206 | 1206 | 1206 | 1206 | 1206 | 6661 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0 | 0 | 0 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 18310 | 20500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38810 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 41 | 590 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 631 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 12 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 18269 | 19910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38179 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 72911 | 85002 | 87872 | 90324 | 90426 | 93531 | 96660 | 99891 | 103230 | 819847 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 1688,76 | 2168,86 | 2242,08 | 2304,65 | 2307,27 | 2386,49 | 2466,31 | 2548,77 | 2633,95 |  |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 128,47 | 103,4 | 102,3 | 102,3 | 100,3 | 100,3 | 100,4 | 100,6 |  |

*Таблица 87 Расчет прогнозных тарифов для потребителей ООО ПКП «Синергия»*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 | 68051 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 115061 | 119548 | 124211 | 129055 | 134088 | 136770 | 139505 | 142295 | 145141 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 115061 | 119548 | 124211 | 129055 | 134088 | 136770 | 139505 | 142295 | 145141 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 1690,81 | 1756,75 | 1825,26 | 1896,44 | 1970,41 | 2009,81 | 2050,01 | 2091,01 | 2132,83 |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |

*Таблица 88 Расчет прогнозных тарифов для потребителей ф-ла АО "ЧОКЭ" КЭТС (без учета п. Советов)*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 467244 | 486641 | 487247 | 485647 | 481180 | 481180 | 481180 | 481180 | 481180 | 4332679 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 836406 | 926034 | 957538 | 991615 | 1020811 | 1041227 | 1062052 | 1083293 | 1104959 | 9023936 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 216 | 1116 | 3053 | 7129 | 10919 | 12920 | 14539 | 16121 | 66013 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,0 | 1,2 | 1,3 | 1,5 | 0,7 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 7200 | 26138 | 42640 | 125250 | 126260 | 66650 | 53960 | 52730 | 104200 | 605028 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 216 | 1116 | 3053 | 7129 | 10919 | 12920 | 14539 | 16121 | 66013 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 7200 | 25922 | 41524 | 122197 | 119131 | 55731 | 41040 | 38191 | 88079 | 539015 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 836406 | 926250 | 1030924 | 1066938 | 1100211 | 1124417 | 1147242 | 1170102 | 1193350 | 9595842 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 1790,09 | 1903,35 | 2115,81 | 2196,94 | 2286,48 | 2336,79 | 2384,23 | 2431,74 | 2480,05 |  |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 106,3 | 111,2 | 103,8 | 104,1 | 102,2 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |  |

*Таблица 89 Расчет прогнозных тарифов для потребителей ф-ла АО "ЧОКЭ" КЭТС в п. Советов*

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 7324 | 65916 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Исходя из утвержденных тарифов | 16804 | 16072 | 16698 | 17350 | 18026 | 18387 | 18754 | 19130 | 19512 | 160733 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./9 лет | 16804 | 16072 | 16698 | 17350 | 18026 | 18387 | 18754 | 19130 | 19512 | 160733 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 | 2294,38 | 2194,37 | 2279,95 | 2368,87 | 2461,25 | 2510,48 | 2560,69 | 2611,90 | 2664,14 |  |
| 9. | Индекс роста тарифа, % |  |  | 95,6 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |  |

# Выводы и предложения

[Существующая система теплоснабжения Копейского городского округа не обеспечивает покрытие](file:///\\Xx100xx\Ð¢ÐµÐºÑÑÐ¸Ðµ%20Ð¿ÑÐ¾ÐµÐºÑÑ\ÐÐ¾Ð¿ÐµÐ¹ÑÐº\ÐÐ_Ð¢Ð\1%20ÑÑÐ°Ð¿\3%20ÐÐ°ÑÐ¸Ð°Ð½Ñ\ÐÐ_Ð¢ÐµÐ¿Ð) [перспективной тепловой нагрузки потребителей по центральной части города на 2021 г.](file:///\\Xx100xx\Ð¢ÐµÐºÑÑÐ¸Ðµ%20Ð¿ÑÐ¾ÐµÐºÑÑ\ÐÐ¾Ð¿ÐµÐ¹ÑÐº\ÐÐ_Ð¢Ð\1%20ÑÑÐ°Ð¿\3%20ÐÐ°ÑÐ¸Ð°Ð½Ñ\ÐÐ_Ð¢ÐµÐ¿Ð)

[Для бесперебойного и качественного теплоснабжения потребителей 1 и 2 зоны](file:///\\Xx100xx\Ð¢ÐµÐºÑÑÐ¸Ðµ%20Ð¿ÑÐ¾ÐµÐºÑÑ\ÐÐ¾Ð¿ÐµÐ¹ÑÐº\ÐÐ_Ð¢Ð\1%20ÑÑÐ°Ð¿\3%20ÐÐ°ÑÐ¸Ð°Ð½Ñ\ÐÐ_Ð¢ÐµÐ¿Ð) Копейского городского округа [при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей](file:///\\Xx100xx\Ð¢ÐµÐºÑÑÐ¸Ðµ%20Ð¿ÑÐ¾ÐµÐºÑÑ\ÐÐ¾Ð¿ÐµÐ¹ÑÐº\ÐÐ_Ð¢Ð\1%20ÑÑÐ°Ð¿\3%20ÐÐ°ÑÐ¸Ð°Ð½Ñ\ÐÐ_Ð¢ÐµÐ¿Ð) необходима модернизация существующей системы теплоснабжения по всем направлениям – источники, сети, потребители.

При составлении проекта реконструкции системы теплоснабжения необходимо провести комплексное энергетическое обследование системы теплоснабжения города (источники, сети, потребители).

Наиболее целесообразным вариантом развития системы теплоснабжения (Актуализация на 2022г.) является:

**По первой зоне теплоснабжения Копейского городского округа.**

Централизация источников центральной части КГО, при этом тепловая нагрузка перераспределяется на «Районную» котельную с увеличением ее мощности за счет установки дополнительных 2-х котлов. Для централизации системы теплоснабжения от одного источника тепла необходимо подключить тепловые сети квартальных котельных к сетям «Районной» котельной. В настоящее время тепловые пункты потребителей квартальных сетей рассчитаны на работу по температурному графику 95/70ºС, поэтому при подключении квартальных сетей к магистральной сети районной котельной, работающей по температурному графику 130/70ºС, необходимо обеспечить понижение температуры теплоносителя. Для существующей схемы теплоснабжения целесообразно осуществить это за счет перевода квартальных котельных в пиковый режим (ЦТП). Для этого необходимо:

- перевести котельную №9 в пиковый режим, с передачей нагрузки (3 Гкал/ч) на «Районную» котельную;

- установить дополнительный котел КВ-ГМ- 3,48-95Н, перевести котельную №17 в пиковый режим (ЦТП);

- провести реконструкцию котельной №14;

- перевести котельную №19 в пиковый режим, с передачей нагрузки (4 Гкал/час) на «Районную» котельную;

- перевести котельную №20 в пиковый режим (ЦТП), с переводом нагрузки (8,88 Гкал/ч) на «Районную» котельную;

- перевести котельную №23 в пиковый режим (ЦТП), с передачей тепловой энергии (2 Гкал/час) на «Районную» котельную;

**По второй зоне теплоснабжения Копейского городского округа.** С учетом перспективной застройки, требуется:

- реконструировать котельную №3, с увеличением установленной мощности на 5 Гкал/ч;

-произвести строительство котельной №20 взамен существующей (ООО «ПКП Синергия»).

**По зоне поселков Копейского городского округа.**

С учетом закрытия котельной №8 п. Старокамышинск и перевода нагрузки на котельные №6,7 п. Старокамышинск, необходимо реконструировать котельную №7, с увеличением установленной мощности на 4 Гкал/ч,

Смонтировать теплообменники сетевого контура (переход с зависимой схемы теплоснабжения на независимую) на МКЭУ ООО «Перспектива» в п. Октябрьский;

С учетом перспективной застройки п. Горняк, необходимо реконструировать котельную №4 с увеличением установленной мощности котельной на 7 Гкал/ч.

С учетом перспективной застройки п. Потанино, требуется реконструкция котельной №12, с увеличением установленной мощности на 6 Гкал/час.

Жилые одноэтажные дома, попадающие в зону газификации, отключаются от центральной системы теплоснабжения. В результате отключения потребителей тепловой энергии от центральной системы теплоснабжения, квартальные тепловые сети выводятся из эксплуатации.

В соответствии с требованиями п.20 раздела III «[Правил](#Par31) согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 и схемы теплоснабжения Копейского городского округа, энергоснабжающим организациям рекомендуется разработать инвестиционную программу и направить в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.