Приложение

к постановлению Администрации города

Кургана от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_

«О внесении изменений в постановление

Администрации города Кургана

от 31.03.2015г. №2953 «Об

утверждении актуализированной

схемы теплоснабжения муниципального

образования города Кургана на период

до 2028 года»

**Схема теплоснабжения муниципального образования   
города Кургана**

**на период до 2028 года**

**2018 год**

Содержание

[Общие положения 7](#_Toc435610695)

[Общая часть 14](#_Toc435610696)

[Раздел 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Кургана 18](#_Toc435610697)

[1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам 18](#_Toc435610698)

[1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе ….59](#_Toc435610699)

[1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе ..68](#_Toc435610700)

[Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 69](#_Toc435610701)

[2.1 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии 69](#_Toc435610702)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 70](#_Toc435610703)

[2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 104](#_Toc435610704)

[2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 108](#_Toc435610705)

[а) Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 108](#_Toc435610706)

[б) Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 110](#_Toc435610707)

[в) Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 110](#_Toc435610708)

[г) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 111](#_Toc435610709)

[д) Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 112](#_Toc435610710)

[е) Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей 112](#_Toc435610711)

[ж) Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 113](#_Toc435610712)

[з) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф 113](#_Toc435610713)

[Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя 146](#_Toc435610714)

[3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 146](#_Toc435610715)

[3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 155](#_Toc435610716)

[Раздел 4  Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 156](#_Toc435610717)

[4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Кургана, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. 156](#_Toc435610718)

[4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 156](#_Toc435610719)

[4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения 157](#_Toc435610720)

[4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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 158](#_Toc435610721)

[4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 158](#_Toc435610722)

[4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода 159](#_Toc435610723)

[4.7 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 159](#_Toc435610724)

[4.8 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 оценка затрат при необходимости его изменения 164](#_Toc435610725)

[4.9 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 166](#_Toc435610726)

[4.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии 166](#_Toc435610727)

[4.11 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии ..167](#_Toc435610728)

[Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 170](#_Toc435610729)

[5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 170](#_Toc435610730)

[5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Кургана под жилищную, комплексную или производственную застройку 170](#_Toc435610731)

[5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 230](#_Toc435610732)

[5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 230](#_Toc435610733)

[5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 230](#_Toc435610734)

[Раздел 6 Перспективные топливные балансы 232](#_Toc435610735)

[Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 241](#_Toc435610736)

[7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 247](#_Toc435610737)

[7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 247](#_Toc435610738)

[7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 247](#_Toc435610739)

[Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 248](#_Toc435610740)

[Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 249](#_Toc435610741)

[Раздел 10 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 251](#_Toc435610742)

[Приложения 261](#_Toc435610743)

# **Общие положения**

**Основание для разработки Схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения муниципального образования города Кургана на период до 2028 г. (далее – Схема теплоснабжения) разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

* Жилищный кодекс Российской Федерации;
* Градостроительный кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее – Требования);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении [Правил](consultantplus://offline/ref=EF86F6D5F41568F90FC9BEF487C846D266FE097AA85ED8C659229EE36E4277A7BF79DC2DB785FCBCk1Y1F) рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
* Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 г.»;
* Приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
* Приказ Минэкономразвития от 19.12.2009 № 416 «Об установлении перечня видов и состава сведений публичных кадастровых карт»;
* Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (ред. от 10.08.2012) «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);
* Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения, утв. приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105;
* МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и подаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утв. заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003, согл. Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации 22.04.2003 № ЕЯ-1357/2;
* ГОСТ Р 51617-2000 Жилищно-коммунальные услуги. Общие технические условия;
* СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;
* СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети»;
* СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;
* Строительные нормы и правила СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;
* СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология»;
* СП 89.13330.2012 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;
* Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
* Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».

Иные документы:

* Устав муниципального образования город Курган, утв. решением Курганской городской Думы от 28.02.2005 № 38 (с учетом внесенных изменений);
* Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа - города Кургана Курганской области на период до 2028 года (проект);
* Генеральный план муниципального образования города Кургана, утв. решением Курганской городской Думы от 20 октября 2010 года № 215 (с учетом внесенных изменений);
* Правила землепользования и застройки города Кургана, утв. решением Курганской городской Думы № 318 от 19.12.07 (с учетом внесенных изменений);
* муниципальная адресная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в городе Кургане на период 2013 - 2017 годы», утв. постановлением Администрации города Кургана от 08.04.2014 № 2629;
* иная нормативно-законодательная база Российской Федерации, Курганской области и муниципального образования город Курган.

**Этапы реализации схемы теплоснабжения**

Расчетный период реализации Схемы теплоснабжения принят с разделением на этапы реализации:

* 1 этап – 2015 – 2019 гг.;
* 2 этап – 2020 – 2024 гг.;
* 3 этап – 2025 – 2028 гг.

Система теплоснабжения муниципального образования город Курган включает:

* источники теплоснабжения;
* магистральные и распределительные сети теплоснабжения;
* центральные и индивидуальные тепловые пункты;
* потребителей тепловой энергии.

Схема теплоснабжения муниципального образования города Кургана разработана с соблюдением следующих принципов:

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
* обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
* минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
* обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Схема теплоснабжения состоит из:

* утверждаемой части (пояснительной записки), содержащей описание положений схемы теплоснабжения;
* обосновывающих и иллюстрирующих материалов (включая графическую часть) к утверждаемой части схемы теплоснабжения;
* электронной модели городских тепловых сетей и теплосетевых объектов в программе «Zulu Thermo 7.0».

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения** включает следующие разделы:

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города.

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

**Обосновывающие и иллюстрирующие материалы (включая графическую часть)** к схеме теплоснабжения включают следующие разделы:

Том 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» в составе следующих частей:

часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»;

часть 2 «Источники тепловой энергии»;

часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты»;

часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»;

часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии»;

часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии»;

часть 7 «Балансы теплоносителя»;

часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»;

часть 9 «Надежность теплоснабжения»;

часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»;

часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»;

часть 12 «Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа».

Том 2. «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования города Кургана»

Том 3. «Основные выводы и рекомендации по оптимизации системы теплоснабжения города» в составе следующих глав:

**Глава 1.** Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

**Глава 2.** Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

**Глава 3.** Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

**Глава 4.** Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

**Глава 5.** Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

**Глава 6.** Перспективные топливные балансы.

**Глава 7.** Оценка надежности теплоснабжения.

**Глава 8.** Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

**Глава 9.** Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

**Термины и определения**

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

**зона действия источника тепловой энергии** – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

**зона действия системы теплоснабжения** – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

**источник тепловой энергии** – устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

**качество теплоснабжения** – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;

**комбинированная выработка электрической и тепловой энергии** – режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;

**мощность источника тепловой энергии нетто** - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

**надежность теплоснабжения** – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

**закрытая система теплоснабжения** – водяная система теплоснабжения, в которой вода, циркулирующая в тепловой сети, используется только как теплоноситель и не отбирается из сети;

**потребитель тепловой энергии** – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

**радиус эффективного теплоснабжения** – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;

**располагаемая мощность источника тепловой энергии** – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

**расчетный элемент территориального деления** – территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

**система теплоснабжения** – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

**тепловая нагрузка** – количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

**тепловая мощность** – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

**тепловая сеть** – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

**тепловая энергия** – энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

**теплоноситель** – пар, вода, которые используются для передачи тепловой энергии;

**теплоснабжение** – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

**теплоснабжающая организация** – организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании 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);

**теплопотребляющая установка** – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

**теплосетевые объекты** – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

**установленная мощность источника тепловой энергии** – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

**элемент территориального деления –** территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

# **Общая часть**

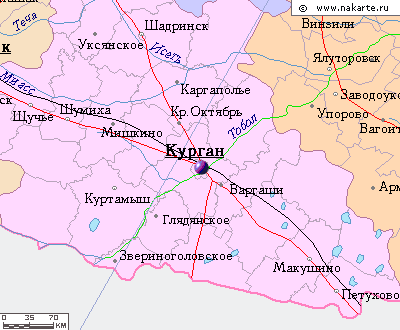
**Общие сведения**

Муниципальное образование город Курган является административным центром Курганской области. Устав города принят решением Курганской городской Думы от 28.02.2005 № 38.

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Схемы теплоснабжения:

* общая площадь территории муниципального образования в 2014 г. –   
  393 км2;
* численность населения на начало 2014 г. – 325,7 тыс. чел.

Муниципальное образование город Курган находится в центре [Евразии](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%B2%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D1%8F), в 1 973 км к востоку от [Москвы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%BE%D1%81%D0%BA%D0%B2%D0%B0). Географические координаты: 55°27′ [северной широты](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B8%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%B0), 65°20′ [восточной долготы](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%B3%D0%BE%D1%82%D0%B0), 75 м [над уровнем моря](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%8B%D1%81%D0%BE%D1%82%D0%B0_%D0%BD%D0%B0%D0%B4_%D1%83%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BD%D0%B5%D0%BC_%D0%BC%D0%BE%D1%80%D1%8F). Город расположен на [Западно-Сибирской равнине](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) по берегам реки [Тобол](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%BE%D0%B1%D0%BE%D0%BB_(%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%B0)) (преимущественно на левом (северном) берегу).



**Рисунок 1. Географическое положение города Кургана**

Транспортная система города представлена следующими видами [транспорта](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%80%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82): железнодорожным, [автомобильным](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B2%D1%82%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%B1%D0%B8%D0%BB%D1%8C), [троллейбусным](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%BB%D0%B5%D0%B9%D0%B1%D1%83%D1%81), таксомоторным. Имеется развитое пригородное и междугороднее [автобусное](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B2%D1%82%D0%BE%D0%B1%D1%83%D1%81) сообщение. В городе Курган действуют железнодорожные вокзалы: [Центральный](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%83%D1%80%D0%B3%D0%B0%D0%BD_(%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D1%86%D0%B8%D1%8F)) и Пригородный. Железнодорожные магистрали, проходящие через Курган, обеспечивают связь Центральной России с [Уралом](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%80%D0%B0%D0%BB_(%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D0%BE%D0%BD)), [Сибирью](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B8%D0%B1%D0%B8%D1%80%D1%8C) и Дальним Востоком. Пассажирские воздушные перевозки осуществляются через аэропорт Курган, расположенный на восточной окраине города. Таким образом, территория города Кургана не относится к районам с ограниченной транспортной доступностью.

Климат города Кургана [умеренный](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), по общим характеристикам относится к умеренному [континентальному](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%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) (переходный от умеренно-континентального к резко континентальному), характеризующийся особенностями, свойственными зоне [лесостепи](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D0%B5%D1%81%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BF%D1%8C) Южного Урала (с холодной малоснежной зимой и жарким сухим летом).

В городе Кургане сформирована централизованная система теплоснабжения. Крупными источниками когенерации являются Курганская ТЭЦ и ТЭЦ-2. Теплоснабжение ряда производственных предприятий осуществляется от локальных производственных котельных, частично передающих тепловую энергию потребителям жилых зданий. В 2016 г. вводится в эксплуатацию ТЭЦ мощностью 25 МВт, расположенная в Западном микрорайоне (далее – Мини ТЭЦ).

Система горячего водоснабжения в городе Кургане закрытая.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города Кургана включает:

* ОАО «Курганская генерирующая компания», занимающееся производством тепловой и электрической энергии и передачей тепловой энергии до конечного потребителя.

Структурными подразделениями ОАО «Курганская генерирующая компания» в городе Кургане являются Курганская ТЭЦ и Тепловые сети (далее – СП «Тепловые сети»), эксплуатирующее тепловые сети и котельные;

* ООО «Курганская ТЭЦ» (ТЭЦ-2);
* прочие организации, осуществляющие теплоснабжение потребителей муниципального образования город Курган (ООО «Молоко Зауралья», Курганский ТУ ЮУДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - 2 котельные, ГУП «Лен Зауралья», ИП Брагин - 2 котельные, ОАО «Синтез» (теплосетевая организация)).

При разработке Схемы теплоснабжения за базовый период принят 2014 г.

По состоянию на 2014 г. на территории города Кургана отпуск тепловой энергии осуществляется из централизованной системы теплоснабжения, имеющей следующие основные характеристики:

* источники теплоснабжения:

– источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (Курганская ТЭЦ, ТЭЦ-2) –   
2 ед.;

– отопительные районные котельные – 27 ед.;

– локальные производственно-отопительные котельные – 9 ед.;

– установленная мощность источников тепловой энергии:

– источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – 1 567 Гкал/ч;

– отопительных районных котельных – 334,5 Гкал/ч;

– локальных производственно-отопительных котельных –   
78,6 Гкал/ч;

* температурные графики отпуска тепловой энергии: от Курганской ТЭЦ – 115/70 °С со срезкой 100/70 °С; от котельных – 95/70 °С со срезкой на ГВС на 70 °С и без срезки; 85/60 °С со срезкой на ГВС на 60 °С и без срезки; 70/45 °С без срезки;
* протяженность сетей теплоснабжения – 390,307 км (в двухтрубном исчислении);
* количество насосных станций – 21 ед.

**К существующим проблемам организации качественного теплоснабжения города Кургана относятся:**

* морально устаревшее и имеющее большой износ оборудование Курганской ТЭЦ;
* установленное тепломеханическое оборудование центральных тепловых пунктов города и котельных в большинстве случаев не имеет резерва свободной мощности, физически и морально устарело;
* низкий уровень автоматизации котельных, насосных станций и ТП (отсутствие автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, регуляторов температуры, частотно-регулируемых электроприводов);
* отсутствие технических узлов учета отпущенной тепловой энергии, поагрегатных узлов учета выработанной тепловой энергии;
* значительный износ тепловых сетей: более 80 % тепловых сетей выработали установленный срок эксплуатации - 10 лет, из них 67% эксплуатируются уже свыше 25 лет, а на некоторых участках – свыше 40 лет;
* отсутствуют трубопроводы циркуляции горячего водоснабжения (обратный трубопровод ГВС) к жилым домам, поэтому у жителей города возникают жалобы на неудовлетворительное горячее водоснабжение, низкую температуру горячей воды;
* отсутствие 100% системы коммерческого учета тепловой энергии у потребителей, определение объемов поставленной тепловой энергии осуществляется расчетным способом (по нормативам), в результате чего у потребителей отсутствуют стимулы к внедрению энергосбережения и повышения комфортности проживания в помещениях, а у поставщиков – к повышению качества теплоснабжения;

Наиболее проблемными в системе теплоснабжения города Кургана являются тепломагистрали «Южная» и «Северная-2», что обусловлено следующими факторами:

- низкая пропускная способность сетей;

- располагаемые напоры давлений на отдельных участках теплосетей составляют недостаточную либо отрицательную величину при норме располагаемого напора на элеваторных узлах потребителей 1,0-1,5 кгс/см2;

- на теплосетях давление в обратных трубопроводах достигает   
9-10 кгс/см2 при давлении в подающем трубопроводе – 3,0-4,0 кгс/см2;

- на «Южной» теплосети высокие линейные удельные потери напора теплоносителя: при норме 6 – 7 мм/м на отдельных участках составляют 10,3 – 11 мм/м.

В зоне действия Курганской ТЭЦ исчерпана пропускная способность тепломагистралей, которые ограничены по передаче требуемого объема ресурсов (тепловой энергии) потребителям, дальнейшее подключение тепловых нагрузок без увеличения диаметров трубопроводов невозможно.

**К существующим проблемам организации надежного и безопасного теплоснабжения города Кургана относятся:**

* высокий износ котельного и насосного оборудования Курганской ТЭЦ и 80% котельного оборудования (60% котлов эксплуатируются более 15 лет, котлы работают на продленном ресурсе);
* высокий уровень износа тепловых сетей (67% сетей проложены ранее 1989 года, т.е. срок службы более 25 лет);
* высокий уровень износа оборудования ТП и ЦТП;
* отсутствие на 10 котельных резервного источника электроснабжения.

**К существующим проблемам развития системы теплоснабжения города Кургана относятся:**

* низкая пропускная способность теплосетей «Южная», «Северная-2»;
* исчерпание резервов пропускной способности тепловых сетей;
* низкий объем замены ветхих тепловых сетей.

**К существующим проблемам надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения города Кургана относится**

отсутствие возможности увеличения объемов потребления газа для работы существующих источников (Курганской ТЭЦ) в связи с ограниченной пропускной способностью и полной загрузкой существующего газопровода-отвода до г. Кургана. Второй газопровод-отвод Шумиха – Мишкино –Юргамыш – Курган  находится на этапе строительства и не введен в эксплуатацию.

# **Раздел 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Кургана**

## 1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

В качестве элементов территориального деления для целей Схемы теплоснабжения приняты микрорайоны муниципального образования город Курган:

* Восточный;
* Заозерный;
* Западный;
* Рябково;
* Северный;
* Центральный;
* прочие микрорайоны.

На перспективу до 2028 г. приросты строительных фондов в муниципальном образовании город Курган приняты на основании перечня объектов, заявленных на договора технологического подключения к системе теплоснабжения.

Застройка объектами капитального строительства планируется в следующих перспективных районах муниципального образования город Курган:

- в мкр. Заозерный: застройка микрорайонов 8, 12, 13, 14, 15, 16, продолжается застройка 4, 7, 11, 6а микрорайонов, точечная застройка в существующих микрорайонах (1, 2, 3, 5, 6);

- по ул. 2-я Часовая;

- точечная застройка по пр. Конституции;

- точечная застройка центральной части города;

- в квартале улиц К. Маркса – Односторонка – Советская – Бурова-Петрова;

- в квартале улиц Куйбышева – Красина – Томина – р.Тобол;

- в квартале улиц Климова – Сибирская – Бурова-Петрова;

- в квартале улиц Дзержинского – Машиностроителей – Отдыха – Калинина;

- в мкр. Рябково;

- в мкр. Восточный

и другие.

Перечень объектов, заявленных на технологическое подключение к системе централизованного теплоснабжения, представлен в табл. 1.

|  |
| --- |
| **Таблица 1**  **Перечень объектов, заявленных на технологическое подключение к системе теплоснабжения в городе Кургане.** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | **Наименование объекта** | **Q отопл.** | **Q вент.** | **Q гвс** | **Q сумма** | **Источник теплоснабжения** | **источник тепловой энергии** | **Срок ввода в эксплуатацию** | **Год/этап включения в Схему теплоснабжения** |
| 1. | **Точечная застройка 1,2,3 мкр. Заозерный** | | | | |  |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  | **ПСЗ 5/3** |  |  |  |
| 1.1.2 | Магазин в р-не дома №26 в 1 мкр. | 0,0820 |  |  | 0,0820 | ЦТП №114 ПСЗ 5/3 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.1.3 | 1 мкр. в р-не дома № 15 для строительства многоквартирного жилого дома | 0,8580 |  | 0,5976 | 1,4556 | ПСЗ 5/3 ЦТП№104 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.1.4 | "Магазин" в районе дома №1 в 1мкр. п. Заозерный | 0,0950 | 0,0150 | 0,0070 | 0,1170 | ПСЗ 5/3 ЦТП№95 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.1.5 | Амбулаторно-поликлиническое здание в районе строения №25А в 1 мкр. города Кургана | 0,2100 | 0,3240 | 0,1550 | 0,6890 | ПСЗ 5/3 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.1.6 | Точечная застройка 1 мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  | **ПСЗ 6/3** |  |  |  |
| 1.2.1 | Здание кафе ул. Мостостроителей – Алексеева | 0,0700 | 0,1000 |  | 0,1700 | ПСЗ 6/3 ЦТП №99 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2015 |
| 1.2.2 | Многоэтажный жилой дом 1 мкр. по ул.Алексеева, 16в (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,4600 |  | 0,4600 | 0,9200 | ПСЗ 6/3 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.2.3 | Многоэтажный жилой дом 1 мкр. по ул.Алексеева, 16 г (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,4600 |  | 0,4600 | 0,9200 | ПСЗ 6/3 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.2.4 | Точечная застройка 1 мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. |  |  |  |  |  | **ТК-501** |  |  |  |
| 1.3.1 | Многоквартирный жилой дом во 2 мкр. в районе строения 6 1 этап | 0,2800 |  | 0,3530 | 0,6330 | ТК-501 ЦТП №100 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.3.2 | Многоквартирный жилой дом во 2 мкр. в районе строения 6 2 этап | 0,4980 |  | 0,6590 | 1,1570 | ТК-501 ЦТП №100 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.3.3 | Здание поликлиники во 2 мкр., дом №3а | 0,5400 |  | 0,5300 | 1,0700 | ТК-501 ЦТП -100 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.3.4 | Жилой дом 3 мкр. в р-не ж.д.№6 1 этап | 0,3107 |  | 0,2049 | 0,5156 | ТК-501 ЦТП №112 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.3.5 | 2 этап | 0,4803 |  | 0,3378 | 0,8181 | ТК-501 ЦТП №112 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.3.6 | Установка теплообменника в ИТП объекта 3мкр., дом 34 |  |  | 0,4334 | 0,4334 | ТК-501 ЦТП №105 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.3.7 | Детское кафе по адресу 3 мкр., (у дома №11а) (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0280 |  |  | 0,0280 | ТК-501 ЦТП №112 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.4. |  |  |  |  |  | **ТК-503** |  |  |  |
| 1.4.1 | Приход во 2 мкр. п. Храм Кирилла и Мефодия | 0,3340 | 0,0680 | 0,0410 | 0,4430 | ЦТП 121 ТК 503 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.4.2 | Реконструкция универсального магазина на пр. Маршала Голикова, 17 , во 2 микрорайоне Заозерного района г. Кургана. | 0,1910 | 0,3480 | 0,1820 | 0,7210 | ЦТП №121 (ТК-503) | ТЭЦ-2 | 2017 | 2015 |
| 1.4.3 | Пристрой магазина к многоквартирному жилому дому № 20 во 2 микрорайоне | 0,0540 | 0,0330 | 0,0110 | 0,0980 | ТК 503 ЦТП №121 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.4.4 | 2 очередь здания поликлиники на 850 посещений в смену 1 мкр., дом 39 | 0,0728 | 0,1380 | 0,4400 | 0,6508 | ТК-503, ЦТП №122 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.4.5 | Точечная застройка 2 мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.6 | Точечная застройка 3 мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.7 | Многоквартирный жилой дом по адресу 2 микрорайон, 20г | 0,2330 |  | 0,3140 | 0,5470 | ТК-503 ТП-121 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.4.8 | Торгово-развлекательный центр 3 мкр. (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 1,2900 |  |  | 1,2900 | ТК-503, ЦТП №111 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.5 |  |  |  |  |  | **ТК-505** |  |  |  |
| 1.5.1 | Детский сад - ясли на 240 мест г. Курган, 1а микрорайон, район ЦТП №143 | 0,1960 | 0,1300 | 0,1644 | 0,4904 | ТК 505 ЦТП №143 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.5.2 | Точечная застройка 1, 1А мкр. |  |  |  |  | ТК-505 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.5.3 | Точечная застройка 2 мкр. |  |  |  |  | ТК-505 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.5.4 | Точечная застройка 3мкр. |  |  |  |  | ТК-505 | ТЭЦ-2 |  |  |
|  | **ИТОГО:** | **6,7428** | **1,1560** | **5,3501** | **13,2489** |  |  |  |  |
| 1.6 | **Точечная застройка 4 мкр. Заозерный** | | | | | **ТК-505** |  |  |  |
| 1.6.1 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, 4 микрорайон, поз. 5 в т.ч: | 0,9470 |  | 0,6680 | 1,6150 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.6.1.1 | 1 этап | 0,4230 |  | 0,2600 | 0,6830 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.6.1.2 | 2 этап | 0,5240 |  | 0,4080 | 0,9320 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.6.2 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, 4 микрорайон, поз. 9 | 0,9000 |  | 0,9900 | 1,8900 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.6.3 | Офисное здание | 0,1500 | 0,1000 | 0,0500 | 0,3000 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.6.4 | Административное здание Курганского НУ АО "Транснефть-Урал" | 0,5763 | 0,4099 | 0,4770 | 1,4632 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.6.5 | Детский сад на 220 мест | 0,2630 |  | 0,1450 | 0,4080 | ТК-505 ЦТП №172 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.6.6 | Школа | 1,8000 | 2,6000 | 1,7900 | 6,1900 | ТК-505 ЦТП№172 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2018 |
| 1.6.7 | Многоквартирный жилой дом по адресу 4 мкр., №5 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,2480 |  | 0,2480 | 0,4960 | ТК-505 ЦТП№172 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.6.8 | Точечная застройка 1 очередь | 1,2020 |  | 1,2560 | 2,4580 | ТК-505 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017-2020 |
|  | **ИТОГО:** | **6,0863** | **3,1099** | **5,6240** | **14,8202** |  |  |  |  |
| 1.7. | **Застройка 4 мкр. Заозерный Жилой комплекс "Эверест"** | | | | | **ТК-510** |  |  |  |
| 1.7.1 | Жилой комплекс "Эверест" г. Курган, 4 микрорайон, поз. 31 (стр.) "Эверест" 1этап | 0,3996 |  | 0,2275 | 0,6271 | ТК-510 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.7.2 | 2 этап | 0,5946 |  | 0,3964 | 0,9910 | ТК-510 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.7.3 | 3 этап | 0,2848 |  | 0,2103 | 0,4951 | ТК-510 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.7.4 | 4 этап | 0,5946 |  | 0,3964 | 0,9910 | ТК-510 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.7.5 | Точечная застройка 4 мкр. |  |  |  |  | ТК-510 |  |  |  |
|  | **ИТОГО:** | **1,8736** | **0,0000** | **1,2306** | **3,1042** |  |  |  |  |
| 1.8 | **Застройка 4 мкр. Заозерный** | | | | | **Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова ЦТП №172** |  |  |  |
| 1.8.1 | Жилые дома ООО "Реал" (СМУ КПД) 4 мкр., в т.ч: | 7,2470 |  | 3,3530 | 10,6000 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2018 |  |
| 1.8.1.1 | 2018 г. | 2,3800 |  | 1,1200 | 3,5000 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.8.1.2 | 2018 г. | 1,2100 |  | 0,5580 | 1,7680 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2018 |
| 1.8.1.3 | 2019 г. | 1,2100 |  | 0,5580 | 1,7680 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
| 1.8.1.4 | 2020 г. | 1,2100 |  | 0,5580 | 1,7680 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
| 1.8.1.5 | 2021 г. | 1,2370 | 0,0000 | 0,5590 | 1,7960 | Теплосеть 2Д630мм по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2021 | 2021 |
| 1.8.2 | Точечная застройка 2 очередь | 5,5393 | 0,7356 | 6,8070 | 13,0819 | Теплосеть 2Д630мм по ул.Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **12,7863** | **0,7356** | **10,1600** | **23,6819** |  |  |  |  |
| 1.9 | **Точечная застройка 5 мкр. Заозерный** | | | | | **ТК-508** |  |  |  |
| 1.9.1 | Центр развития детей ООО "Жемчужина" 5 мкр. д.1А | 0,0170 | 0,0170 | 0,0208 | 0,0548 | ТК-508, ЦТП №132 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.9.2 | 5 мкр. по ул. Витебского для строительства многоуровневого паркинга - 3,88 га (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,9400 |  |  | 0,9400 | ТК-508 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.9.3 | Точечная застройка 5мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.10. |  |  |  |  |  | **ТК-509** |  |  |  |
| 1.10.1 | Жилой комплекс "Апельсин" поз.12 СМУ КПД в т. ч.: | 0,8947 |  | 1,3677 | 2,2624 | ТК-509 ЦТП №133 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.10.1.1 | дом 25 корп.3 (стр.3) | 0,3325 |  | 0,5130 | 0,8455 | ТК-509 ЦТП №133 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.10.1.2 | дом 25 корп.2 (стр.2А) | 0,3325 |  | 0,5130 | 0,8455 | ТК-509 ЦТП №133 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.10.1.3 | дом 25 корп.2 (стр.2Б) | 0,1109 |  | 0,1707 | 0,2816 | ТК-509 ЦТП №133 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.10.1.4 | дом 25 стр.2в | 0,1188 |  | 0,1710 | 0,2898 | ТК-509 ЦТП №133 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.10.2 | Точечная застройка 5мкр. |  |  |  |  | ТК-509 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.11. | **Точечная застройка 5 мкр. Заозерный** | | | | | **ТК-511** |  |  |  |
| 1.11.1 | Детский сад - ясли на 240 мест г. Курган, 5 микрорайон | 0,1960 | 0,1300 | 0,1644 | 0,4904 | ТК-511 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2014 |
| 1.11.2 | 5 мкр. поз. 17 для строительства многоквартирного жилого дома - 1,72 га (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 1,3500 |  | 1,3500 | 2,7000 | ТК-511 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2018 |
| 1.11.3 | Точечная застройка 5 мкр. |  |  |  |  | ТК-511 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.12. | **Точечная застройка 5 мкр. Заозерный** | | | | | **ТК-512** |  |  |  |
| 1.12.1 | Жилые дома в 5 микрорайоне, позиции 7, 18, 19 (жилой комплекс "Снегири") в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.12.2 | позиция 7: | 2,0501 |  | 3,1018 | 5,1519 |  |  |  |  |
| 1.12.2.1 | *дом 16 корп.7,6,5 (стр.1А,1Б,1В)* | 0,6650 |  | 1,0257 | 1,6907 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.2.2 | *дом 16 (стр.4А,4Б,4В)* | 0,4596 |  | 0,6837 | 1,1433 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.2.3 | *дом 16 корп.1,корпус3(стр.3А,3Б,3В)* | 0,3715 |  | 0,5374 | 0,9089 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.2.4 | *дом 16 корп.4 (стр.2А,2Б)* | 0,5540 |  | 0,8550 | 1,4090 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.3 | позиция 18: | 1,5560 |  | 2,3940 | 3,9500 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.12.3.1 | *Жилые дома в 5 микрорайоне (жилой комплекс "Снегири") поз.18 стр. 3а (дом 17 корпус 5)* | 0,4390 |  | 0,6840 | 1,1230 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2014 |
| 1.12.3.2 | *Жилые дома в 5 микрорайоне (жилой комплекс "Снегири") поз.18 стр. 3а (дом 17 корпус 6)* | 0,1110 |  | 0,1710 | 0,2820 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2014 |
| 1.12.3.3 | *дом 17 (стр.1А,1Б)* | 0,3370 |  | 0,5130 | 0,8500 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2014 |
| 1.12.3.4 | *дом 17 корпус 2,3,4 (стр.2А,2Б,2В)* | 0,6690 |  | 1,0260 | 1,6950 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2014 |
| 1.12.4 | позиция 19: | 0,8828 |  | 1,3677 | 2,2505 | ТК-512 ЦТП №148 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.12.4.1 | *дом 18 (стр.4)* | 0,4394 |  | 0,6840 | 1,1234 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2013 | 2013 |
| 1.12.4.2 | *дом 18 корп.3 (стр.5А)* | 0,1109 |  | 0,1707 | 0,2816 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.4.3 | *дом18 корп.1* | 0,3325 |  | 0,5130 | 0,8455 | ТК-512 ЦТП №138 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 1.12.5 | Спортивный объект в 5 мкр. в районе строения №32 (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,2000 |  |  | 0,2000 | ТК-512 ТП-148 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.12.6 | Спортивный объект в 5 мкр. в районе строения №23 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1850 |  |  | 0,1850 | ТК-512 ТП-148 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.12.7 | 5 мкр. по пр-ту Первомайский для строительства общественного здания - 0,23 га |  |  |  |  | ТК-512 | ТЭЦ-2 | 2018 |  |
| 1.12.8 | 5 мкр. пересечение ул. Витебского и пр-та Первомайский для строительства здания торгового комплекса - 2,5 га |  |  |  |  | ТК-512 | ТЭЦ-2 | 2018 |  |
|  | **ИТОГО:** | **8,2716** | **0,1470** | **9,7664** | **18,1850** |  |  |  |  |
| 1.13 | **Точечная застройка 6 мкр. Заозерный** | | | | | **ТК-515** |  |  |  |
| 1.13.1 | Вставка между домами №30 и №31 в 6 мкр-не | 0,1156 | 0,0243 | 0,0337 | 0,1736 | ТК-515,ЦТП №135 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2016 |
| 1.13.2 | Жилой дом поз.14-1 ООО "РТС" | 0,1105 | 0,0000 | 0,1362 | 0,2467 | ТК-515 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.13.3 | 3-х этажный жилой дом по ул. Комиссаров-Чкалова | 0,0732 | 0,0000 | 0,0924 | 0,1656 | ТК-515(ЦТП кот.№13) | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.13.4 | Торговый центр в 6 мкр. между домами №1 и №3 по ул. Илизарова | 0,0486 | 0,1006 |  | 0,1492 | ТК-515 ввод ЦТП №107 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.13.5 | Фитнес-центр в 6 мкр. №7а (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0060 |  |  | 0,0060 | ТК-515, ЦТП-119 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.13.6 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр. г. Кургана позиция 5 | 0,08322 |  | 0,11462 | 0,19784 | ТК-515, ЦТП-119 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.13.7 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр. г. Кургана позиция 6 | 0,15496 |  | 0,16000 | 0,31496 | ТК-515, ЦТП-119 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.13.8 | Точечная застройка 6 мкр. |  |  |  |  |  | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
| 1.13.9 | Точечная застройка 6а мкр. |  |  |  |  |  | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
| 1.13.10 | Точечная застройка р-на п. Северный |  |  |  |  |  | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
|  | **ИТОГО:** | **0,5921** | **0,1249** | **0,5369** | **1,2539** |  |  |  |  |
| 1.14. | **Точечная застройка ул. Мостостроителей** | | | | |  |  |  |  |
| 1.14.1 | 3 мкр. по ул. Мостостроителей для строительства банно-оздоровительного комплекса - 0,36 га |  |  |  |  | 2Д720мм по ул.Мостостроителей | ТЭЦ-2 | 2018 | 2018 |
| 1.14.2 | Торговый центр по ул. Мостостроителей | 0,3000 | 0,4000 | 0,1700 | 0,8700 | 2Д 720мм по ул.Мостостроителей | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.14.3 | Жилой дом и баня, Галкино, 24Б | 0,0290 |  |  | 0,0290 | НО-42 ЦТП №130 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.14.4 | Здание техобслуживания по ул. Мостостроителей (около моста) | 0,1000 | 0,0200 | 0,0350 | 0,1550 | НО-42 2Д720 по ул.Мостостроителей | ТЭЦ-1 | 2019 | 2016 |
| 1.14.5 | Административно-общественное здание Галкинский переезд, 2 | 0,0650 |  |  | 0,0650 | ст-4/330 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2016 |
| 1.14.6 | Овощехранилище Галкинский переезд, 2 (застройщик Пухова Т.В.) | 0,2000 |  |  | 0,2000 | Сущ. Теплосеть 2Д1020мм | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 1.14.7 | Магазин автозапчастей по ул. Мостостроителей (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,0430 |  |  | 0,0430 | ПСЗ-5/3, ЦТП-95 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 1.14.8 | Магазин по ул. Мостостроителей, 4 (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,0960 |  |  | 0,0960 | НО-42, 2 Ду400 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 1.14.9 | Здание автомобильной мойки по переезду Галкинский, ул. Чехова, в районе строения 6 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0790 |  |  | 0,0790 | Сущ. Теплосеть 2Д1020мм | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 1.14.10 | Пересечение ул. Мостостроителей и ул. Витебского для строительства здания общественной бани - 0,70 га. |  |  |  |  |  | ТЭЦ-1 |  |  |
| 1.14.11 | Пересечение ул. Мостостроителей и ул. Витебского для строительства здания торгово-сервисного центра - 1,64 га. |  |  |  |  |  | ТЭЦ-1 |  |  |
| 1.14.12 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО:** | **0,9120** | **0,4200** | **0,2050** | **1,5370** |  |  |  |  |
| 1.15. | **7 микрорайон** | | | | |  |  |  |  |
| 1.15.1 | 93 кв. жилой дом ФСБ проспект Первомайский в 7 микрорайоне | 0,1400 |  | 0,2800 | 0,4200 | ТК-515 ЦТП № 168 (2Д630мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2) | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.15.2 | Многоэтажный жилой дом № 7 в 7 микрорайоне "Сибирский газовик" | 0,3900 |  | 0,2500 | 0,6400 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.15.3 | Жилой комплекс жилых домов ООО "Крым" в микрорайоне №7, в том числе: | 4,5315 |  | 5,3446 | 9,8761 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 |  |  |
| 1.15.3.1 | 2015 г. - поз.10 | 0,4570 |  | 0,5630 | 1,0200 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.15.3.2 | позиция 9а и 9б, в том числе: | 0,682452 |  | 0,736608 | 1,419060 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.15.3.2.1 | позиция 9а | 0,279800 |  | 0,268605 | 0,548405 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.15.3.2.2 | позиция 9б | 0,402652 |  | 0,468003 | 0,870655 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.15.3.3 | позиции 1-8 | 3,3920 |  | 4,0450 | 7,4370 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.15.4 | Многоэтажный жилой дом 7 микрорайон, поз.18 ООО "Дома.Города.Люди" в т. ч: | 0,7440 |  | 0,7280 | 1,4720 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.15.4.1 | 1 этап 2016 год | 0,475 |  | 0,453 | 0,9280 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.15.4.2 | 2 этап 2017 год | 0,269 |  | 0,275 | 0,5440 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.15.5 | Торгово-развлекательный центр в 7 мкр. | 0,5570 | 0,4620 |  | 1,0190 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2018 |
| 1.15.6 | Точечная застройка 7 мкр. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.15.7 | 7 мкр. для строительства здания ФОК - 1,96 га |  |  |  |  |  |  | 2018 | 2018 |
| 1.15.8 | 7 мкр. для строительства МФЦ - 0,35 га |  |  |  |  |  |  | 2018 | 2018 |
| 1.15.9 | 7 мкр. для строительства здания культурно-досугового центра - 0,56 га |  |  |  |  |  |  | 2018 | 2018 |
| 1.15.10 | Точечная застройка 7 мкр. | 15,4070 |  | 3,8650 | 19,2720 |  | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **21,7695** | **0,4620** | **10,4676** | **32,6991** |  |  |  |  |
| 1.16 | **8 микрорайон** | | |  |  | ТС 2Д1020 по пр. Голикова |  |  |  |
| 1.16.1 | Предприятие общественного питания г.Курган, 8 мкр-н (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,2220 |  |  | 0,2220 | 2Д1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.16.2 | Торговый центр (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,5500 | 1,0000 | 0,1000 | 1,6500 | 2Д 1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2018 |
| 1.16.3 | Гостиничный комплекс поз.1 по ул. Илизарова | 0,2266 |  | 0,1119 | 0,3385 | 2Д 1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.16.4 | Гостиничный комплекс поз.2 по ул.Илизарова | 0,2266 |  | 0,1119 | 0,3385 | 2Д 1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.16.5 | Деловое управление (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,9680 |  |  | 0,9680 | 2Д 1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.16.6 | Точечная застройка 8 мкр. |  |  |  |  | 2Д 1020 ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
|  | **ИТОГО:** | **2,1932** | **1,0000** | **0,3238** | **3,5170** |  |  |  |  |
| 1.17 | **Точечная застройка 11 мкр. Заозерный** | | |  |  | **ТК-515, УТ-8** |  |  |  |
| 1.17.1 | Торгово-развлекательный центр по пр. Маршала Голикова - ул. Илизарова, кадастр 020410:18 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 1,2900 |  |  | 1,2900 | УТ-8 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.2 | Детский сад | 0,1960 | 0,1300 | 0,1644 | 0,4904 | УТ-8 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.17.3 | Реконструкция КНС-14 | -0,0055 | 0,3910 | 0,0234 | 0,4089 | ТК-516/УТ-8 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2015 |
| 1.17.4 | Жилой комплекс состоящий из пяти домов в 11 мкр., в т.ч.: | 1,27969 |  | 1,1837 | 2,46339 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.17.4.1 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр г. Кургана, этап 1 (позиция 2) | 0,24345 |  | 0,2123 | 0,45575 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.4.2 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр г. Кургана, этап 2 (позиция 1) | 0,2529 |  | 0,247 | 0,4999 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.4.3 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр. г. Кургана, этап 4 (позиция 4) | 0,23685 |  | 0,2327 | 0,46955 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.4.4 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр. г. Кургана, этап 3 (позиция 3) | 0,2461 |  | 0,2123 | 0,4584 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.4.5 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр. г. Кургана, этап 5 (позиция 5) | 0,30039 |  | 0,2794 | 0,57979 | УТ-8 ввод на ЦТП№160 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.5 | Здание предприятия бытового обслуживания в 11 мкр., в районе строения 1(ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,211 |  |  | 0,211 | УТ-8 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.17.6 | Точечная застройка мкр. 11 | 4,5100 | 2,0000 | 3,1480 | 9,6580 | ТК-515 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
|  | **ИТОГО:** | **7,2702** | **2,5210** | **4,5195** | **14,3107** |  |  |  |  |
| 1.18. | **16 микрорайон** | | |  |  | **2Д1020 ТЭЦ-2** |  |  |  |
|  | **16 микрорайон – Речелстрой** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.18.1 | 16 микрорайон 1 очередь – три 3хтиэтажных дома (53д, 54д, 55д) | 0,5480 |  | 0,386 | 0,9340 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | подключен в 2015 | 2015 |
| 1.18.2 | 16 микрорайон – четыре 10тиэтажных дома (19д, 20д-1, 20д-2, 20д-3) | 1,5440 |  | 1,0910 | 2,6350 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.18.3 | 16 микрорайон – дома (17д, 18д), в т.ч.: | 2,0560 |  | 1,5230 | 3,5790 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.18.3.1 | 16 микрорайон – дом (18д) | 0,8150 |  | 0,6120 | 1,4270 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.18.3.2 | 16 микрорайон – дом (17д) | 1,2410 |  | 0,9110 | 2,1520 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.18.4 | 16 микрорайон – дома (8д, 14д, 15д) | 2,6000 |  | 2,4289 | 5,0289 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.18.5 | 16 микрорайон – дома (10д, 12д, 13д, 16д) | 2,6000 |  | 2,5329 | 5,1329 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.18.6 | 16 микрорайон – дома (7д, 9д) | 2,7000 |  | 2,6556 | 5,3556 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2018 |
| 1.18.7 | 16 микрорайон – дома (2д, 3д, 4д, 11д) | 2,9000 |  | 2,7072 | 5,6072 | 2Д630 мм по ул. Фарафонова-Илизарова от ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
|  | **ИТОГО:** | **14,9480** | **0,0000** | **13,3246** | **28,2726** |  |  |  |  |
| 1.19 | **Торговые центры по пр. Голикова** | | |  |  | **ТС 2Д1020 по пр. Голикова от ТЭЦ-2** |  |  |  |
| 1.19.1 | Торговый центр по пр. Голикова, кадастр 020412:4 "Первая Девелоперская компания" | 1,4000 | 1,2000 | 0,7083 | 3,3083 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.19.2 | Многофункциональный торговый комплекс с приобъектной парковкой с сопутствующей инфраструктурой по пр. Голикова, 11 мкр. | 0,3410 | 0,6910 |  | 1,0320 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.19.3 | Специализированный склад по пр. Голикова, 28В | 0,0808 |  | 0,0607 | 0,1415 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2016 |
| 1.19.4 | Торговый центр по пр. Голикова, строение 10 кадастр 45:25:020411:30 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 1,4500 |  |  | 1,4500 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
|  | **ИТОГО:** | **3,2718** | **1,8910** | **0,7690** | **5,9318** |  |  |  |  |
| 1.20 | **Точечная застройка пр. Маршала Голикова** | | |  |  | **ТС 2Д1020 по пр. Голикова от ТЭЦ-2** |  |  |  |
| 1.20.1 | Центр служебного собаководства УМВД России по Курганской области ул. Промышленная | 0,1223 | 0,3534 | 0,1184 | 0,5941 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2015 |
| 1.20.2 | Административное здание по пр.Машиностроителей (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,2500 |  | 0,0500 | 0,3000 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2016 |
| 1.20.3 | Многоквартирные жилые дома позиция 1, позиция 2, позиция 3 по ул. Чернореченская в г.Кургане ООО "Атлант" | 0,4647 |  | 0,4740 | 0,9387 | ТС 2Д1020 по пр.Голикова | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2015 |
| 1.20.4 | Четыре трехэтажных многоквартирных жилых дома (поз.1,2,3,4) по ул. Чернореченская, между домами №125 и119 ООО "Стандарт" | 0,9862 |  | 0,5083 | 1,4944 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2015 |
| 1.20.5 | Операторная АЗС пересечение ул.Бурова-Петрова - пр.М.Голикова | 0,0300 |  |  | 0,0300 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2015 |
| 1.20.6 | Станция технического обслуживания пр. Маршала Голикова, 28Б (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0670 |  |  | 0,0670 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.20.7 | Станция технического обслуживания пр. Маршала Голикова, 34 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0210 |  |  | 0,0210 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2017 | 2017 |
| 1.20.8 | Объект придорожного сервиса по пр. Маршала Голикова, 24Б (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,4230 |  |  | 0,4230 | ТС 2Д1020 по пр. Голикова | ТЭЦ-2 | 2018 | 2017 |
| 1.20.9 | Точечная застройка пр. Маршала Голикова | 3,0070 | 2,0000 | 1,0000 | 6,0070 | 2Д1020 ТЭЦ-2 возможен газ | ТЭЦ-2 | 2019 | 2019 |
|  | **ИТОГО:** | **5,3712** | **2,3534** | **2,1507** | **9,8752** |  |  |  |  |
| 1.21 | **12 микрорайон** | | |  |  |  |  |  |  |
| 1.21.1 | Жилая застройка | 27,5000 | 3,0000 | 19,0000 | 49,5000 | 2Д630 по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **27,5000** | **3,0000** | **19,0000** | **49,5000** |  |  |  |  |
| 1.22 | **13 микрорайон** | | |  |  |  |  |  |  |
| 1.22.1 | Жилая застройка | 9,2000 | 1,0000 | 8,0000 | 18,2000 | 2Д630 по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **9,2000** | **1,0000** | **8,0000** | **18,2000** |  |  |  |  |
| 1.23 | **14 микрорайон** | | |  |  |  |  |  |  |
| 1.23.1 | Жилая застройка | 11,6700 | 2,0000 | 9,0000 | 22,6700 | 2Д630 по ул. Фарафонова | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **11,6700** | **2,0000** | **9,0000** | **22,6700** |  |  |  |  |
| 1.24. | перекресток ул. Родькина и автодорога Курган-Шадринск для строительства здания кинотеатра - 3,00 га |  |  |  |  |  | ТЭЦ-2 | 2020 | 2020 |
| 1.25 | **15 микрорайон** | | |  |  |  |  |  |  |
| 1.25.1 | 15 мкр. ООО "СК "Газинвест" в т.ч. |  |  |  |  | 2Д720 ПСЗ 6/3-5/3 |  | 2019 |  |
| 1.25.2 | 2019 г. | 3,0000 |  | 1,0000 | 4,0000 | 2Д720 ПСЗ 6/3-5/3 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2017 |
| 1.25.3 | 2019 г. | 11,5000 |  | 3,8000 | 15,3000 | 2Д720 ПСЗ 6/3-5/3 | ТЭЦ-2 | 2019 | 2018 |
| 1.25.4 | 2020 г. | 11,5000 |  | 3,8000 | 15,3000 | 2Д720 ПСЗ 6/3-5/3 | ТЭЦ-2 | 2020 | 2019 |
| 1.25.5 | 2021 г. | 11,5000 |  | 3,9000 | 15,4000 | 2Д720 ПСЗ 6/3-5/3 | ТЭЦ-2 | 2021 | 2020 |
| 1.26 | **Переключение потребителей котельной №25 ЦТП№6 на ТЭЦ-2** | 14,4652 | 0,1520 | 3,5816 | 18,1988 | 2Д1020 | ТЭЦ-2 | подключен в 2016 | 2016 |
|  | **ИТОГО:** | **51,9652** | **0,1520** | **16,0816** | **68,1988** |  |  |  |  |
| 2.1 | **Застройка по ул. 2-я Часовая:** | | | | |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Изолятор временного содержания ул. 2-я Часовая, 40а | 0,0768 | 0,1034 | 0,1618 | 0,3420 | СТ. 3/197 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 2.1.2 | Иммунологическая лаборатория ВИЧ-инф. ул.2-ая Часовая, 40 стр.3 | 0,0275 | 0,0355 |  | 0,0630 | СТ. 3/197 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 2.1.3 | Точечная застройка по ул2-ая Часовая от СТ.3/197 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | Городок служебных собак ул.2-ая Часовая, 48б | 0,0021 |  |  | 0,0021 | НО-42 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 2.1.5 | Режимный корпус на 360 мест 2-ая Часовая, 46 | 0,1980 | 0,7130 | 0,1828 | 1,0938 | НО-42 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 2.1.6 | Точечная застройка от НО-42 |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **0,3044** | **0,8519** | **0,3446** | **1,5009** |  |  |  |  |
| 3. | **Точечная застройка пр. Конституции** | | | | |  |  |  |  |
| 3.1 |  |  |  |  |  | **ТК Пригородный** |  |  |  |
| 3.1.1 | Административное здание пр.Конституции,2 | 0,0431 |  |  | 0,0431 | ТК Пригородный | ТЭЦ-1 | 2019 | 2015 |
| 3.2. |  |  |  |  |  | **Ст. 4/1** |  |  |  |
| 3.3 |  |  |  |  |  | **Ст.7** |  |  |  |
| 3.3.1 | Отделение недоношенных ГБУ "Курганская областная детская больница им. Красного Креста" | 0,1400 | 0,2055 | 0,0094 | 0,3549 | Ст.7 и Ст.7 ЦТП №65 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2018 |
| 3.3.2 | Здание обслуживания автомобильного транспорта по ул. Юргамышская, участок 15б (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1790 |  |  | 0,1790 | Ст.7 /1 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2018 |
| 3.4 |  |  |  |  |  | **Ст.3/16-2** |  |  |  |
| 3.4.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | Ст.3/16-2 | ТЭЦ-1 |  |  |
| 3.5 |  |  |  |  |  | **ПСЗ-1А** |  |  |  |
| 3.5.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | **ПСЗ-1А** | ТЭЦ-1 | 2020 | 2020 |
| 3.6 |  |  |  |  |  | Ст**.3/16 - ПСЗ-2А** |  |  |  |
| 3.6.1 | **Точечная застройка п. Энергетики** |  |  |  |  | Ст.3/16 - ПСЗ-2А | ТЭЦ-1 | 2020 | 2020 |
| 3.6.1.1 | Помещение для технического персонала ООО «Промтехнология» по ул. Автозаводская, 1д | 0,006 |  |  | 0,006 | ПСЗ-2А | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 3.7 |  |  |  |  |  | **Ст.-2/1 - ст-9/1** |  |  |  |
| 3.7.1 | **Точечная застройка п. Энергетики** |  |  |  |  | Ст.-2/1 - ст-9/1 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2020 |
| 3.8 |  |  |  |  |  | **Ст-9 - ст 52** |  |  |  |
| 3.8.1 | **Точечная застройка п. Энергетики** |  |  |  |  | Ст-9 - ст 52 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2020 |
|  | **ИТОГО:** | **0,3681** | **0,2055** | **0,0094** | **0,5830** |  |  |  |  |
| 4. | **Бульвар Солнечный** | | | | |  |  |  |  |
| 4.1 |  |  |  |  |  | **СТОЙКА 36** |  |  |  |
| 4.1.1 | Жилой комплекс высокоплотной застройки б. Солнечный, 15 (6, 9 очереди строительства) | 0,3841 |  | 0,3988 | 0,7829 | СТ-36 ЦТП №142 | ТЭЦ-1 | подключен в 2014 | 2014 |
| 4.1.2 | Многоквартирный жилой дом ул. Галкинская, поз. 5-а | 0,3000 |  | 0,3600 | 0,6600 | СТ-36 ЦТП №137 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 4.1.3 | Многоквартирный жилой дом по ул. Артема (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,2480 |  | 0,2480 | 0,4960 | СТ.36 ввод на ЦТП№163 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 4.1.4 | 3-х этажный многоквартирный жилой дом б.Солнечный, 12 | 0,3300 |  | 0,3000 | 0,6300 | СТ-36 ЦТП №142 | ТЭЦ-1 | 2019 | 2015 |
| 4.1.5 | 10-ти квартирный жилой дом г. Курган, б. Солнечный, 7 | 0,1000 |  | 0,1500 | 0,2500 | СТ-36 ЦТП №137 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 4.1.6 | Детский сад - ясли на 240 мест г. Курган, б. Солнечный, район дома №14 | 0,2131 | 0,1451 | 0,1644 | 0,5226 | СТ-36 ЦТП №142 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2014 |
| 4.1.7 | Жилые дома на б. Солнечный – ул. Галкинская | 1,6000 |  | 1,5000 | 3,1000 | СТ-36 | ТЭЦ-1/ТЭЦ-3 | 2019 | 2017 |
| 4.1.8 | Спортивно-оздоровительный центр б. Солнечный, в районе дома №5 | 0,1600 |  | 0,0960 | 0,2560 | СТ-36 ЦТП 137 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 4.1.9 | Фитнес-клуб б. Солнечный №14б | 0,1600 |  | 0,0960 | 0,2560 | СТ-36 ЦТП 142 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 4.1.10 | Жилая застройка в квартале улиц Бажова - Профсоюзная – Галкинская -пер. Энгельса | 20,1600 | 2,0000 | 19,0000 | 41,1600 | ТЭЦ-3, СТ-36 | ТЭЦ-1/ТЭЦ-3 | 2019 | 2019 |
| 4.1.11 | Многоквартирный жилой дом б.Солнечный, участок №16А | 0,2330 |  | 0,3140 | 0,5470 | СТ-36 ЦТП 142 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 4.1.12 | Многоквартирный жилой дом б.Солнечный, в районе дома №17 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,7450 |  |  | 0,7450 | СТ-36 ЦТП 142 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **24,6332** | **2,1451** | **22,6272** | **49,4055** |  |  |  |  |
| 5. | **Точечная застройка центральной части города** | | |  |  | **НС-5(СТ-52) -НС1,2(ТК-29)** |  |  |  |
| 5.1 |  |  |  |  |  | **СТ-52-ШО-102** |  |  |  |
| 5.1.1 | Спортивно-гостиничный комплекс ул. К. Мяготина, в районе бассейна "Дельфин" | 0,0480 |  |  | 0,0480 | ст.190, ЦТП №120 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 5.2 |  |  |  |  |  | **ТК-23** |  |  |  |
| 5.2.1 | Физкультурно-оздоровительный комплекс по ул.Радионова,18А | 0,0448 | 0,0477 | 0,1665 | 0,2590 | ТК-23 ЦТП№74 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
|  | **ИТОГО:** | **0,0928** | **0,0477** | **0,1665** | **0,3070** |  |  |  |  |
| 5.3 | **Застройка р-на КЗКТ** | | | | | **ТК-24** |  |  |  |
| 5.3.1 | Точечная застройка р-на КЗКТ | 4,7650 |  | 3,9890 | 8,7540 | ТЭЦ-3, ТК-24 | ТЭЦ-1/ТЭЦ-3 | 2020 | 2018 |
| 5.3.2 | Система подогрева бассейна и системы вентиляции детского сада по ул. Победы,16 | 0,0172 | 0,0344 |  | 0,0516 | ТК-24 ЦТП 34 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 5.3.3 | Курганский индустриальный парк по адресу: г. Курган, ул. Невежина,3 | 26,0000 |  |  | 26,0000 | Западная ТЭЦ (ТЭЦ-3) | ТЭЦ-1/ТЭЦ-3 | 2018 | 2017 |
| 5.3.4 | Магазин непродовольственных товаров "ШАМС" по адресу г. Курган, ул. Невежина, 3 (стр.) | 0,8000 | 0,7000 | 0,1300 | 1,6300 | Западная ТЭЦ (ТЭЦ-3) | ТЭЦ-1/ТЭЦ-3 | 2018 | 2017 |
| 5.4 |  |  |  |  |  | **ТК-25** |  |  |  |
| 5.4.1 | Многоквартирный жилой дом ул. Галкинская, 39, позиция 1 | 0,3287 |  | 0,2334 | 0,5621 | ТК-25 ЦТП№162 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 5.4.2 | Многоквартирный жилой дом ул.Галкинская, 39, позиция 2 | 0,3040 |  | 0,2105 | 0,5145 | ТК-25 ЦТП№162 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 5.4.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2017 |
| 5.5. |  |  |  |  |  | **НС1,2(ТК-29) -ТК-50** |  |  |  |
| 5.5.1 | Точечная застройка р-на |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2017 |
| 5.6 |  |  |  |  |  | **ТК-29** |  |  |  |
| 5.6.1 | Хозяйственный блок по ул. Зорге,15А | 0,0089 |  |  | 0,0089 | ТК-29 от насосной1,2 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 5.6.2 | Гараж по ул. Зорге ГСК №158, гараж №20 |  |  | ТК-29 от насосной1,2 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 5.6.3 | Культурно-досуговый центр по ул. Рихарда Зорге, 39а (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0280 |  |  | 0,0280 | ТК-29, ЦТП-109 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **32,2518** | **0,7344** | **4,5629** | **37,5491** |  |  |  |  |
| 5.7 | **Квартал улиц 9-ое Января-Пушкина-Гоголя** | | | | | **ТК-29а-ТК-32** |  |  |  |
| 5.7.1 | Жилая застройка в квартале улиц 9-ое Января – Пушкина – Гоголя | 2,0000 | 0,5000 | 1,3600 | 3,8600 | ТК-29а-ТК-32 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2017 |
| 5.7.2 | Квартал улиц 1 Мая-Интернациональная-Войкова-Свердлова | 0,4000 |  | 0,4000 | 0,8000 | ТК-29а-ТК-32 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2017 |
| 5.7.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **2,4000** | **0,5000** | **1,7600** | **4,6600** |  |  |  |  |
| 5.8 | **Квартал улиц Косая-Р.Зорге-Пушкина** | | | | | **ТК-29а-ТК-32** |  |  |  |
| 5.8.1 | Жилая застройка в квартале улиц Косая – Зорге – Пушкина |  |  |  |  | ТК-29а-ТК-32 | ТЭЦ-1 | 2020 |  |
| 5.8.1.1. | Многоквартирный жилой дом по ул. Пушкина - ул. Зорге | 2,0300 |  | 0,4570 | 2,4870 | ТК-30 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 5.8.2 | Два торговых павильона по ул.К.Мяготина,75 | 0,0470 |  |  | 0,0470 | ТК-29 ЦТП №48 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 5.8.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2017 |
| 5.9 |  |  |  |  |  | **ТК-30** |  |  |  |
| 5.9.1 | Здание магазина по ул.7-ая Больничная - Карельцева | 0,0220 |  |  | 0,0220 | ТК-30 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 5.9.2 | Центр развития и досуга ул.Криволапова,22а | 0,3700 |  | 0,3600 | 0,7300 | ТК-30 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2015 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.10 |  |  |  |  |  | **ТК-31** |  |  |  |
| 5.10.1 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2021 | 2017 |
| 5.11 |  |  |  |  |  | **ТК-32** |  |  |  |
| 5.11.1 | 17-этажный многоквартирный жилой дом по ул. 5-я Больничная (33, 37, 39, 34, 36) | 0,5120 |  | 0,4350 | 0,9470 | Ввод ТК-32 | ТЭЦ-1 | подключен в 2014 | 2014 |
| 5.12 |  |  |  |  |  | **ТК-35** |  |  |  |
| 5.12.1 | Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями по ул. Станционная (Кирова, 119б) | 0,7420 | 0,0210 | 0,3900 | 1,1530 | ТК-35 ЦТП№1ж | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 5.12.2 | Многоквартирный жилой дом по ул. К. Мяготина, 111 б | 0,1890 |  | 0,2400 | 0,4290 | ТК-35 ЦТП №2ж | ТЭЦ-1 | 2018 | 2015 |
| 5.12.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2019 | 2017 |
| 5.13 |  |  |  |  |  | **ТК-36** |  |  |  |
| 5.13.1 | Здание ул.Советская, 27 | 0,0118 |  | 0,0290 | 0,0408 | ТК-36 ЦТП №14 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 5.13.2 | Комплекс жилых домов ул. Красина-Куйбышева, (комплекс Кристалл) в т.ч.: |  |  |  |  | ТК-36 ЦТП №127 |  |  |  |
| 5.13.2.1 | 2 очередь 10-ти этажный жилой дом и стоянка | 0,4531 |  | 0,1820 | 0,6351 |  | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 5.13.3 | Богоявленский храм | 0,1032 | 0,2666 | 0,0906 | 0,4604 | ТК-36 ЦТП №127 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 5.13.4 | Здание фитнес центра с закрытым кортом по ул.К.Маркса,4А | 0,2930 | 0,0000 | 0,3600 | 0,6530 | ТК-36 ЦТП №69 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 5.13.5 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2021 | 2017 |
| 5.14 |  |  |  |  |  | **ТК-38-ТК-40** |  |  |  |
| 5.14.1 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2021 | 2017 |
| 5.15 |  |  |  |  |  | **ТК-41** |  |  |  |
| 5.15.1 | 12-ти этажный жилой дом ул. К. Мяготина, 117а | 0,1890 |  | 0,2400 | 0,4290 | ТК-41 ЦТП №75 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 5.16 |  |  |  |  |  | **ТК-42-44** |  |  |  |
| 5.16.1 | Помещение магазина по продаже цветов ул. Ленина, 23а, стр.1 | 0,0232 |  |  | 0,0232 | ТК-42,ЦТП№13 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 5.16.2 | Реконструкция здания магазина продовольственных товаров по адресу ул. К.Мяготина, 143А | 0,0539 |  | 0,0027 | 0,0566 | ТК-44, ЦТП-5 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 5.16.3 | Встроенное нежилое помещение офиса в многоквар. доме по ул. Ленина, 27/10 | 0,012 |  |  | 0,012 | ТК-44 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2018 |
| 5.17 |  |  |  |  |  | **ТК-45** |  |  |  |
| 5.17.1 | Административное здание по ул.Ленина, 40а | 0,2500 | 0,4000 | 0,1000 | 0,7500 | ТК-45 | ТЭЦ-1 | 2019 | 2016 |
| 5.18 |  |  |  |  |  | **ТК-46-48** |  |  |  |
| 5.18.1 | Реконструкция административного здания по ул. Гоголя,109А | 0,2350 | 0,1800 | 0,1230 | 0,5380 | ТК-46 ЦТП №8 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 5.19 |  |  |  |  |  | **ТК-49** |  |  |  |
| 5.19.1 | Административное здание ул.Пролетарская, 40а | 0,3350 | 0,3630 | 0,5700 | 1,2680 | насосная ТК-49, ввод на ЦТП №12 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
|  | **ИТОГО:** | **5,8712** | **1,2306** | **3,5793** | **10,6811** |  |  |  |  |
| 6.0 | **Застройка улиц К. Мяготина-Савельева** |  |  |  |  | **ТК-50\1-ТК-50\5** |  |  |  |
| 6.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | **ТК-50/1-50/2** |  | 2021 | 2017 |
| 6.2 | Точечная застройка |  |  |  |  | **ТК-50/3-50/5** |  | 2021 | 2017 |
| 6.2.1 | Точечная застройка К. Мяготина-Ипподромная-Пушкина |  |  |  |  | ТК-50/3 |  | 2021 | 2018 |
| 6.2.2 | Третья очередь Савельева, 58 |  |  | 0,3214 | 0,3214 | ТК-50/4 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2014 |
|  | **ИТОГО:** | **0,0000** | **0,0000** | **0,3214** | **0,3214** |  |  |  |  |
| 7 | **Застройка мкр. Северный** |  |  |  |  | **ТК-51-ПСЗ-7-ПСЗ-6-ТК-65** |  |  |  |
| 7.1 | Точечная застройка по ул.Дзержинского - Омская -Некрасова-пр. Машиностроителей |  |  |  |  | ТК-53-65 |  | 2021 | 2017 |
| 7.2 |  |  |  |  |  | **ТК-51-ПСЗ 7** |  |  |  |
| 7.2.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК-51-ПСЗ 7 |  | 2021 | 2017 |
| 7.3. |  |  |  |  |  | **ТК-55-ТК-57** |  |  |  |
| 7.3.1 | Офисное здание ул. Кирпичная, 2 | 0,0265 | 0,0062 |  | 0,0327 | ТК-56, ЦТП №68 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 7.3.2 | Магазины по ул. Некрасова, 35 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0870 |  |  | 0,0870 | ТК-56, ЦТП №68 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 7.3.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2021 | 2017 |
| 7.4. |  |  |  |  |  | **ТК-58** |  |  |  |
| 7.4.1 | Банный клуб по ул. Дзержинского, 28Б | 0,0076 |  |  | 0,0076 | ТК-58 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2017 |
| 7.4.2 | Точечная застройка |  |  |  |  |  | ТЭЦ-1 | 2021 | 2017 |
| 7.5 |  |  |  |  |  | **ТК-59** |  |  |  |
| 7.5.1 | Универсальный магазин с гостиницей переменной этажности у жилого дома по ул. Дзержинского, 29а | 0,0880 |  |  | 0,0880 | ТК-59 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 7.5.2 | "Многоквартирный жилой дом", расположенный по адресу г. Курган, ул. Дзержинского, 18, стр. 1 Переключение с т/с Хладокомбината (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0554 |  |  | 0,0554 | ТК-59 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2015 |
| 7.5.3 | Здание непродовольственного магазина ул. Некрасова, 59а | 0,0113 |  |  | 0,0113 | ТК-59 ЦТП №68 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 7.5.4 | Административное здание по ул.Дзержинского, 31в | 0,0390 |  |  | 0,0390 | ТК-59 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 7.5.5 | Здание пункта первой медицинской помощи по ул.Дзержинского,39г | 0,1684 | 0,0760 | 0,1684 | 0,4128 | ТК-59 ЦТП-92 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 7.5.6 | Здание обслуживания автомобильного транспорта ул. Химмашевская, участок 66 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0740 |  |  | 0,0740 | ТК-62 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 7.5.7 | ОАО "Курганмашзавод" пр.Машиностроителей,17 | 87,500 |  | 2,45 | 89,950 | ТК-62 | ТЭЦ-1 | 2022 | 2016 |
| 7.5.8 | Офисное здание ул. Некрасова,59 | 0,02 |  |  | 0,020 | ТК-56 ЦТП №68 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 7.5.9 | Установка ВВП в ИТП жилого дома ул. Губанова,20 |  |  | 0,1222 | 0,122 | ТК-59 ЦТП№152 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 7.5.10 | Гараж для хранения легковых и грузовых автомобилей ул. Дзержинского, 49 (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,058 |  |  | 0,058 | ТК-59 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 7.5.11 | Обслуживание автомобильного транспорта по ул. Химмашевская, 6в (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,074 |  |  | 0,074 | ТК-62 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 7.5.12 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО:** | **88,2092** | **0,0822** | **2,7406** | **91,0320** |  |  |  |  |
| 8.0 |  |  |  |  |  | **ТК39-ТК39/32** |  |  |  |
| 8.1 | Территория ограниченная ул. Бурова-Петрова, ул. Гоголя, участками Академии труда и социальных отношений, детского сада № 61, Гимназии № 27, строящегося дома № 125 по ул. Аргентовского для комплексного освоения - 2,79 га |  |  |  |  |  | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 8.2 |  |  |  |  |  | **ТК39/2-ТК39/3** |  |  |  |
| 8.2.1 | Пристрой К. Маркса 33 | 0,0065 |  |  | 0,0065 | ТК39/2-ТК39/3 |  | подключен в 2016 | 2015 |
| 8.3 |  |  |  |  |  | **ТК -39/5** |  |  |  |
| 8.3.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК -39/5 |  | 2022 | 2017 |
| 8.3.2 | Точечная застройка центральной части города в квартале улиц Красина-Куйбышева-Пролетарская-К.Мяготина-Односторонка | 4,0000 | 0,4500 | 3,0000 | 7,4500 | ТК-39/3-ТК39/23а | ТЭЦ-1 | 2022 | 2018 |
| 8.4 |  |  |  |  |  | **ТК -39/5** | ТЭЦ-1 |  |  |
| 8.4.1 | Многоквартирный жилой дом ,г. Курган, ул. Максима Горького, 36 | 0,3660 | 0,1100 |  | 0,4760 | ТК-39/5 ЦТП№170 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 8.5 |  |  |  |  |  | **ТК -39/6** | ТЭЦ-1 |  |  |
| 8.5.1 | 18-ти этажный жилой дом г. Курган, на пересечении ул. Климова ул.Кирова | 0,3800 |  | 0,3600 | 0,7400 | ТК-39/6 ЦТП №29 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.5.2 | Нежилое помещение (здание двух гаражей) ул.Куйбышева,10а | 0,0200 |  |  | 0,0200 | ТК-39/6 ЦТП №29 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.5.3 | Реконструкция жилого дома под амбулаторно-поликлиническое учреждение по адресу: г. Курган ул. Куйбышева, 27 | 0,0490 | 0,1340 | 0,0130 | 0,1960 | ТК-39/6 ЦТП№29 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 8.5.4 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.5.5 | Жилые дома в квартале улиц Куйбышева - Красина - Томина - р.Тобол | 10,0000 |  | 10,0000 | 20,0000 | ТК-39/6, ТК-39/10 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2018 |
| 8.5.6 | Реконструкция административного здания по ул. Куйбышева, 36 | 0,4203 |  |  | 0,4203 | ТК - 39/6 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 8.6 |  |  |  |  |  | **ТК -39/7-ТК39/9** |  |  |  |
| 8.6.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК -39/7-ТК39/9 |  | 2022 | 2017 |
| 8.7 |  |  |  |  |  | **ТК -39/10** |  |  |  |
| 8.7.1 | Реконструкция здания по ул.Комсомольская,14 | 0,0800 | 0,1565 | 0,2000 | 0,4365 | ТК-39/10 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2016 |
| 8.7.2 | Помещение в здании конторы по ул. Куйбышева, 69 стр.1 ("Сибирский газовик") | 0,0800 |  |  | 0,0800 | ТК-39/10 ЦТП №30 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2015 |
| 8.7.3 | Многоквартирный жилой дом по ул.Куйбышева,71 | 1,0600 |  | 0,2480 | 1,3080 | ТК-39/10 ЦТП№30 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 8.7.4 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК-39/10 ЦТП№30 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 8.8 |  |  |  |  |  | **ТК -39/11-ТК-39/12** |  |  |  |
| 8.8.1 | Гостиница К.Маркса,58Б | 0,0547 |  |  | 0,0547 | ТК39/11 ЦТП №19 |  | подключен в 2015 | 2015 |
| 8.8.2 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2022 | 2017 |
| 8.9. |  |  |  |  |  | **ТК -39/13** |  |  |  |
| 8.9.1 | Реконструкция помещения ул. Троицкая, 1 | 0,0647 | 0,1293 | 0,0600 | 0,2540 | Ввод ТК-39/13 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2015 |
| 8.9.2 | К.Маркса,33 кв.15 | 0,0070 |  |  | 0,0070 | ТК39/11 ЦТП №16 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2016 |
| 8.10 |  |  |  |  |  | **ТК-39/14-ТК39/16** |  |  |  |
| 8.10.1 | Общественное здание административно-делового назначения по ул. Советская, 117 | 0,0570 |  |  | 0,0570 | ТК 39/14 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.10.2 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК-39/14-ТК39/16 | ТЭЦ-1 | 2022 | 2022 |
| 8.11 |  |  |  |  |  | **ТК -39/18-ТК39/18** |  |  |  |
| 8.11.1 | Многоквартирный жилой дом с офисными помещениями по ул. Максима Горького, 148 в г. Кургане | 0,2630 | 0,0000 | 0,2890 | 0,5520 | насосная ТК 39/18 ЦТП №22 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.11.2 | Трехэтажное здание общественного назначения, офисов и гостиницы по ул. Советская, 148 в г. Кургане | 0,0933 | 0,0308 | 0,2400 | 0,3641 | насосная ТК 39/18 ЦТП №22 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.11.3 | Административно-техническое здание, расположенное по ул. Куйбышева, в районе строения 74а | 0,5730 | 1,5180 |  | 2,0910 | насосная ТК 39/18 ЦТП №22 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.12 |  |  |  |  |  | **ТК -39/18-ТК39/19** |  |  |  |
| 8.12.1 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО:** | **17,5745** | **2,5286** | **14,4100** | **34,5131** |  |  |  |  |
| 8.13 | **Застройка в квартале улиц Климова - Сибирская - Бурова-Петрова** | | | | | **ТК -39/20** |  |  |  |
| 8.13.1. | Многоквартирный жилой дом по ул. Сибирская - Кравченко | 0,2750 |  | 0,2580 | 0,5330 | ТК-39/20 ЦТП № 118 | ТЭЦ-1 | подключен в 2014 | 2014 |
| 8.13.2 | Блок модуль магазина ул. Кравченко-Куйбышева | 0,0033 |  |  | 0,0033 | Ввод ТК - 39/20, откачка через ЦТП №52 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.13.3 | Административное здание, расположенное по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 123 – ул. Кравченко, 92 | 0,0350 |  | 0,0230 | 0,0580 | ТК-39/20 ЦТП №52 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2013 |
| 8.13.4 | Магазин по ул. К. Маркса, 123а | 0,0531 |  |  | 0,0531 | ТК-39/20 ЦТП №52 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2015 |
| 8.13.5 | Застройка в квартале улиц Климова-Сибирская-Бурова-Петрова | 5,7700 |  | 5,0000 | 10,7700 | ТК-39/20-ТК39/26 | ТЭЦ-1 | 2020 | 2020 |
| 8.13.6 | Магазин по ул. Сибирская, 46б (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0060 |  |  | 0,0060 | ТК-39/26 ТП-76 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 8.13.7 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2023 | 2017 |
|  |  |  |  |  |  | **ТК39/21** |  |  |  |
| 8.14 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК39/21 |  | 2023 | 2017 |
| 8.15 |  |  |  |  |  | **ТК -39/22** |  |  |  |
| 8.15.1 | Офисное здание Блюхера,30в | 0,0470 |  | 0,0148 | 0,0618 | ТК-39/22 ввод на ЦТП 157 | ТЭЦ-1 | подключен в 2016 | 2016 |
| 8.15.2 | Застройка в квартале улиц К. Маркса-Односторонка-Советская-Бурова-Петрова | 2,0000 | 0,7000 | 1,0000 | 3,7000 | ТК-39/22 -ТК-39/24 | ТЭЦ-1 | 2019 | 2017 |
| 8.15.3 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2023 | 2017 |
| 8.16 |  |  |  |  |  | **ТК -39/23А** |  |  |  |
| 8.16.1 | Многоквартирный жилой дом ул.М.Горького, 243 | 0,1430 |  | 0,1310 | 0,2740 | ТК-39/23А | ТЭЦ-1 | 2018 | 2015 |
| 8.17 |  |  |  |  |  | **ТК -39/24-ШП-201** |  |  |  |
| 8.17.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | ТК -39/24-ШП-201 |  | 2022 | 2017 |
| 8.18 |  |  |  |  |  | **ШП-201-ТК39/32-ШП205** |  |  |  |
| 8.18.1 | Точечная застройка |  |  |  |  | ШП-201-ТК39/32-ШП205 |  | 2023 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **8,3324** | **0,7000** | **6,4268** | **15,4592** |  |  |  |  |
| 9. | **Застройка в квартале ул. Дзержинского - пр. Машиностроителей Застройка мкр. Северный** | | | | | **ПСЗ-2 - ПСЗ-3-ПСЗ-1/3-ПСЗ3-4-НС3,4; ТК-326А-ПСЗ7** |  |  |  |
| 9.1 |  |  |  |  |  | **СТ-372-368** |  |  |  |
| 9.1.2 | Комната площадью 8,2 м2 в квартире по адресу: г. Курган ул. Дзержинского,16, кв. 11 | 0,0005 |  |  | 0,0005 | ЦТП-81 (Ст.368) | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 9.1.3 | Нежилое здание под магазин по ул. Некрасова,1 стр.5 | 0,0423 | 0,0000 |  | 0,0423 | **СТ-372** | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 9.1.4 | Реконструкция здания автомойки по адресу г. Курган, Некрасова, 1Б | 0,01 |  |  | 0,01 | **СТ-372** | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 9.2 |  |  |  |  |  | **ТК-321-ТК-326А** |  |  |  |
| 9.2.1 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, ул. Отдыха, 2В | 0,0692 |  | 0,0629 | 0,1321 | ТК-321 ЦТП №108 | ТЭЦ-1 | подключен в 2015 | 2015 |
| 9.2.2 | Склад непродовольственных товаров ул.Рабоче-Крестьянская в районе стр.2 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0780 |  |  | 0,0780 | ТК-327А | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 9.2.3 | Строительство многоквартирных жилых домов ул. Калинина - ул. Губанова (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,2060 |  | 0,1510 | 0,3570 | ТК-326а ЦТП №152 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 9.2.4 | Многоквартирный жилой дом по ул. Земнухова, 2 | 0,1020 |  | 0,1790 | 0,2810 | ТК-321 ЦТП №108 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 9.2.5 | Здание магазина по ул. Озерная, район дома №3 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0430 |  |  | 0,0430 | ТК-321 ЦТП №108 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 9.3 |  |  |  |  |  | **ПСЗ-7** |  |  |  |
| 9.3.1 | Административное здание с торговыми площадями ул. Омская,101 стр.23 | 0,1074 | 0,0356 | 0,1200 | 0,2630 | ПСЗ-7 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2016 |
| 9.4 |  |  |  |  |  | **ТК-326А** |  |  |  |
| 9.4.1 | Универсальный магазин на перекрестке улиц Калинина-Губанова (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0180 |  |  | 0,0180 | ТК-326А | ТЭЦ-1 | 2017 | 2017 |
| 9.4.2 | Многоквартирный жилой дом ул.Калинина, в районе дома №2 | 0,2304 |  | 0,1980 | 0,4284 | ТК-326а ЦТП-152 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 9.4.3 | Многоквартирный жилой дом по ул.Калинина, №18 | 0,2304 |  | 0,1980 | 0,4284 | ТК-326а ЦТП-152 | ТЭЦ-1 | 2017 | 2016 |
| 9.4.4 | Жилая застройка в р-не улиц Калинина-Отдыха-Губанова 0,55 га |  |  |  |  | ТК-321-ТК-326А |  | 2019 | 2018 |
|  | **ИТОГО:** | **1,1372** | **0,0356** | **0,9089** | **2,0817** |  |  |  |  |
| 9.5 | **Застройка мкр. Северный** | | | | |  |  |  |  |
| 9.5.1 | Территория ограниченная ул. Чкалова, ул. Молодежи, ул. Зеленая, р. Черная для комплексного освоения - 4,74 га |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.5.2 | ул. Зеленая, 4 для строительства многоквартирного жилого дома - 0,70 га |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.5.3 | ул. Правды, 53 для строительства здания спортивно-оздоровительного комплекса - 0,15 га (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1850 |  |  | 0,1850 | ст.313 ЦТП№84 | ТЭЦ-1 | 2018 | 2017 |
| 9.5.4 | пересечение ул. Шевелевская и ул. Озерная для строительства здания общественного назначения - 0,16 га |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.5.5 | Точечная застройка |  |  |  |  |  |  | 2021 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **0,1850** | **0,0000** | **0,0000** | **0,1850** |  |  |  |  |
| 10. | **микрорайон Рябково** | | | | |  |  |  |  |
| 10.1 | **Котельная №1,8** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1.1 | Киоск "Ремонт обуви" | 0,0007 |  |  | 0,0007 | Котельная № 1, 8 | Котельная № 1, 8 |  | 2016 |
| 10.1.2 | Радиологический корпус г. Курган, ул. Карбышева, 33 | 0,0663 | 0,1690 |  | 0,2353 | Котельная № 1, 8 | Котельная № 1, 8 | подключен в 2015 | 2015 |
| 10.1.3 | Здание по ул.Карбышева,46А | 0,0016 |  |  | 0,0016 | Котельная № 1, 8 | Котельная № 1, 8 | 2017 | 2016 |
| 10.1.4 | Точечная застройка | 1,0000 |  | 0,9000 | 1,9000 | Котельная № 1, 8 | Котельная № 1, 8 | 2022 | 2020 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2 | **Котельная №25** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2.1 | Детский сад-ясли на 240 мест г. Курган, ул. Московская, район школы №17 | 0,2130 | 0,1450 | 0,1640 | 0,5220 | Котельная 25 | ТЭЦ-2 | подключен в 2014 | 2014 |
| 10.2.2 | Точечная застройка |  |  |  |  | котельная №25 | Котельная № 25 | 2023 | 2017 |
| 10.3 | **Котельная №22** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.3.1 | Точечная застройка | 1,0000 |  | 0,9000 | 1,9000 | Котельная № 22 | Котельная № 22 | 2020 | 2020 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.4 | **Котельная №23** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.4.1 | Точечная застройка | 2,0000 |  | 1,9000 | 3,9000 | Котельная № 23 | Котельная № 23 | 2020 | 2020 |
| 10.5 | **Котельная №14** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.5.1 | Универсальный магазин ул. Полевая, участок №46 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0660 |  |  | 0,0660 | Котельная № 14 | Котельная № 14 | 2018 | 2016 |
| 10.5.2 | Здание магазина с офисными помещениями ул. 9 мая, 1В | 0,0800 | 0,0200 |  | 0,1000 | Котельная № 14 | Котельная № 14 | 2017 | 2016 |
| 10.6 | **Котельная №20** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.6.1 | Лыжная база по ул. Пригородная участок №28 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1850 |  |  | 0,1850 | Котельная № 20 | Котельная № 20 | 2018 | 2017 |
| 10.6.2 | 30-ти квартирный жилой дом пос. Сиреневый, ул. Березовая, 9 | 0,088 |  | 0,11 | 0,1980 | Котельная №20 | Котельная № 20 | подключен в 2016 | 2016 |
|  | **ИТОГО:** | **4,7006** | **0,3340** | **3,9740** | **9,0086** |  |  |  |  |
| 11 | **микрорайон Восточный** | | | | |  |  |  |  |
| 11.1 | **Котельная №17** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1.1 | Застройка жилой дом поз.1,3 по ул. Макаренко-Ломоносова котельная №17 | 0,2883 |  |  | 0,2883 | Котельная 17 | Котельная № 17 | подключен в 2015 | 2015 |
| 11.1.2 | Застройка жилой дом поз.2 по ул. Макаренко-Ломоносова котельная №17 | 0,1820 |  |  | 0,1820 | Котельная 17 | Котельная № 17 | подключен в 2016 | 2016 |
| 11.1.3 | Магазин ул. Котовского - б. Мира (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0600 |  |  | 0,0600 | Котельная 17 | Котельная № 17 | подключен в 2017 | 2016 |
| 11.1.4 | Объект культурно-досугового назначения ул. Ломоносова, 43 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1850 |  |  | 0,1850 | Котельная, 17 | Котельная № 17 | 2018 | 2017 |
| 11.1.5 | Реконструкция объекта ясельное здание МБДОУ г. Кургана детский сад №47 «Улыбка» ул. Гагарина, 25 | 0,0558 |  |  | 0,0558 | Котельная, 17 | Котельная № 17 | подключен в 2017 | 2017 |
| 11.1.6 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная №17 | Котельная № 17 | 2023 | 2017 |
| 11.2 | **Котельная №16** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.2.1 | Административное здание пер.Омский,14 (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,1500 |  |  | 0,1500 | Котельная №16 | Котельная № 16 | 2018 | 2016 |
| 11.2.2 | Продовольственный магазин в районе Пугачева,66А | 0,0800 |  |  | 0,0800 | Котельная №16 | Котельная № 16 | 2019 | 2017 |
| 11.2.3 | Гараж с административными помещениями ул. Крутикова, 5в | 0,0404 |  |  | 0,0404 | Котельная №16 | Котельная № 16 | подключен в 2015 | 2015 |
| 11.2.4 | Автомобилестроительная промышленность (производство прицепов) по ул. Пугачева (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,3890 |  |  | 0,3890 | Котельная №16 | Котельная № 16 | 2018 | 2017 |
| 11.2.5 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная №16 | Котельная № 16 | 2020 | 2017 |
| 11.3 | **Котельная №31** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.3.1 | Жилой дом в п.Затобольный ул.Центральная, д. 8 кв.2 | 0,0068 |  |  | 0,0068 | Котельная №31 | Котельная № 31 | подключен в 2015 | 2015 |
| 11.3.2 | Квартира в частном доме пос. Затобольный, ул. Тобольная, 5-2 | 0,0100 |  |  | 0,0100 | Котельная №31 | Котельная № 31 | 2017 | 2017 |
| 11.3.3 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная №31 | Котельная № 31 | 2021 | 2017 |
| 11.4 | **Котельная №12** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.4.1 | Жилой дом в п. Черемухово ул.Молодежная 13-2 | 0,0066 |  |  | 0,0066 | Котельная №12 | Котельная №12 | 2017 | 2016 |
| 11.4.2 | Пристрой к жилому дому мкр. Черемухово ул. Советская, 10 | 0,0060 |  |  | 0,0060 | Котельная №12 | Котельная №12 | подключен в 2016 | 2016 |
| 11.4.3 | Универсальный магазин мкр. Черемухово, ул. Космонавтов, участок №2а (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,0660 |  |  | 0,0660 | Котельная №12 | Котельная № 12 | 2017 | 2016 |
| 11.4.4 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная №12 | Котельная № 12 | 2024 | 2017 |
| 11.5 | **Котельная №39** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.5.1 | Жилой дом в п. Утяк ,ул. Садовая,17А | 0,0149 |  |  | 0,0149 | Котельная №39 | Котельная №39 | подключен в 2015 | 2015 |
| 11.5.2 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная №39 | Котельная № 39 | 2022 | 2017 |
| 11.6 | **Котельная КПИ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.6.1 | Комплексное здание на территории парка техники п. Увал, ул. Трактовая,1 | 0,0523 | 0,2852 | 0,0960 | 0,4335 | Котельная КПИ | Котельная КПИ | подключен в 2016 | 2016 |
| 11.6.2 | Блок очистных сооружений на территории ФГОУП «КПИ ФСБ РФ» п. Увал, ул. Трактовая,1 | 0,0220 |  |  | 0,0220 | Котельная КПИ | Котельная КПИ | подключен в 2016 | 2016 |
| 11.6.3 | Точечная застройка |  |  |  |  | Котельная КПИ | Котельная КПИ | 2020 | 2017 |
| 11.7 | **Котельная №18 мкр. "Тополя"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.7.1 | Склад-магазин мкр. Тополя, ул. Сиреневая, 12 | 0,008 |  |  | 0,008 | Котельная №18 | Котельная №18 | подключен в 2016 | 2017 |
| 11.8 | **Котельная №32** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.8.1 | Квартира в частном доме мкр. Глинки, ул. Лесная, 30-1 | 0,014 |  |  | 0,014 | Котельная №32 | Котельная №32 | 2017 | 2017 |
| 11.9 | **Котельная №44 "Керамзитный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.9.1 | Производственная деятельность в пос. Керамзитный (ДАСиЗО Администрации г. Кургана) | 0,148 |  |  | 0,148 | Котельная №44 | Котельная №44 | 2018 | 2017 |
| 11.9.2 | Производственная деятельность в пос. Керамзитный по ул. Стройиндустрии, 12 (ДАСиЗО Администрации г.Кургана) | 0,005 |  |  | 0,005 | Котельная №44 | Котельная №44 | 2018 | 2017 |
| 11.10 | **Котельная №28 "Пригородный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.10.1 | Восемь среднеэтажных жилых домов в мкр. Черемухово в районе ур. Грибанова Чаша и н.п. Арбинка, в том числе: | 0,520 |  |  | 0,520 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.1 | Среднеэтажный жилой дом №1 на земельном участке 45:25:080402:364 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.2 | Среднеэтажный жилой дом №2 на земельном участке 45:25:080402:363 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.3 | Среднеэтажный жилой дом №3 на земельном участке 45:25:080402:365 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.4 | Среднеэтажный жилой дом №4 на земельном участке 45:25:080402:367 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.5 | Среднеэтажный жилой дом №5 на земельном участке 45:25:080402:366 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.6 | Среднеэтажный жилой дом №6 на земельном участке 45:25:080402:368 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.7 | Среднеэтажный жилой дом №7 на земельном участке 45:25:080402:369 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
| 11.10.1.8 | Среднеэтажный жилой дом №8 на земельном участке 45:25:080402:370 | 0,065 |  |  | 0,065 | Котельная №28 | Котельная №28 | 2018 | 2017 |
|  | **ИТОГО:** | **2,3101** | **0,2852** | **0,0960** | **2,6913** |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВСЕГО:** | **380,7942** | **29,7535** | **178,4274** | **588,9851** |  |  |  |  |

В соответствии с муниципальной адресной программой «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в городе Кургане на период 2013 - 2017 годы», утв. постановлением Администрации города Кургана от 08.04.2014 № 2629, приняты объемы планируемого сноса многоквартирных жилых домов. Всего программой предусмотрена ликвидация 41,35 тыс. м² аварийного жилищного фонда.

На основании данных табл. 1 и объемов планируемого сноса сформированы прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с выделением объектов строительства (табл. 2).

В связи с тем, что в заявках на технологическое подключение отсутствует указание площади вводимых объектов, в прогнозе приростов жилищного фонда использованы площади, рассчитанные исходя из нормативных удельных тепловых нагрузок в соответствии с СП 124.13330.2012 (Приложение В), а также данные из проектных деклараций на объекты строительства, размещенные на официальных сайтах организаций-застройщиков.

**Таблица 2**

**Площадь строительных фондов и прирост площади строительных фондов города Кургана на 2015 – 2028 гг.**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | **Всего (2015 -2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2024 г.** | **2028 г.** |
| **факт** | **оценка** | **план** | | | | | **план** | **план** | **план** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **1** | **Площадь жилищного фонда - всего** | **тыс. м2** | **7 534,9** | **7 721,3** | **7 781,1** | **8 105,7** | **8 326,6** | **8 590,2** | **8 832,5** | **11 445,8** | **12 747,8** | **12 747,8** |
|  | **в т.ч. по расчетным элементам территориального деления:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Восточный | тыс. м2 | 349,4 | 349,4 | 355,8 | 359,7 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 352,1 | 362,5 |
| 1.2 | Заозерный | тыс. м2 | 1058,6 | 1 058,6 | 1 204,8 | 1 417,3 | 1 603,7 | 1 860,4 | 2 102,8 | 3 536,4 | 4 838,3 | 8 618,0 |
| 1.3 | Западный | тыс. м2 | 600,1 | 600,1 | 642,7 | 642,7 | 647,5 | 647,5 | 647,5 | 1 126,8 | 1 126,8 | 1 654,2 |
| 1.4 | Рябково | тыс. м2 | 599,0 | 599,0 | 599,0 | 598,3 | 596,8 | 596,8 | 596,8 | 659,9 | 659,9 | 723,0 |
| 1.5 | Северный | тыс. м2 | 639,3 | 639,3 | 641,8 | 638,9 | 637,8 | 644,6 | 644,6 | 644,6 | 644,6 | 658,4 |
| 1.6 | Центральный | тыс. м2 | 3016,3 | 3 016,3 | 3 064,4 | 3 176,5 | 3 220,0 | 3 220,0 | 3 220,0 | 3 857,4 | 3 857,4 | 4 716,4 |
| 1.7 | прочие | тыс. м2 | 1272,2 | 1 272,2 | 1 272,6 | 1 272,3 | 1 268,7 | 1 268,7 | 1 268,7 | 1 268,7 | 1 268,7 | 1 269,5 |
| **2** | **Площадь общественных зданий** | **тыс. м2** | **2 453,53** | **2 453,53** | **2 458,47** | **2 471,26** | **2 485,39** | **2 499,52** | **2 499,52** | **2 533,92** | **2 558,70** | **2 558,70** |
|  | из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Восточный | тыс. м2 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 | 58,4 |
| 2.2 | Заозерный | тыс. м2 | 339,9 | 339,9 | 344,8 | 354,4 | 365,4 | 376,3 | 376,3 | 393,3 | 400,7 | 400,7 |
| 2.3 | Западный | тыс. м2 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 |
| 2.4 | Рябково | тыс. м2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 | 202,2 |
| 2.5 | Северный | тыс. м2 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 | 285,4 |
| 2.6 | Центральный | тыс. м2 | 1 029,9 | 1 029,9 | 1 029,9 | 1 030,7 | 1 031,5 | 1 032,3 | 1 032,3 | 1 036,5 | 1040,7 | 1040,7 |
| 2.7 | прочие | тыс. м2 | 314,3 | 314,3 | 314,3 | 316,7 | 319,1 | 321,5 | 321,5 | 334,7 | 347,9 | 347,9 |
| **3** | **Площадь строительных фондов (жилая и общественная застройка)** | **тыс. м2** | **9 988,4** | **10 174,8** | **10 239,5** | **10 577,0** | **10 812,0** | **11 089,7** | **11 332,0** | **13 979,8** | **15 306,5** | **15 306,5** |
| **4** | **Прирост площади жилищного фонда (многоквартирных домов) - всего (к предыдущему периоду)** | **тыс. м2** | **0,0** | **0,0** | **246,2** | **324,6** | **220,9** | **263,6** | **242,3** | **2 613,4** | **1 301,9** | **5 254,2** |
| **4.1** | **Сносимые жилые строения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в т.ч. по расчетным элементам территориального деления:** | **тыс. м2** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **5,0** | **36,4** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| 4.1.1 | Восточный | тыс. м2 |  |  |  | 0,1 | 7,6 |  |  |  |  |  |
| 4.1.2 | Заозерный | тыс. м2 |  |  |  | 0,0 | 0,0 |  |  |  |  |  |
| 4.1.3 | Западный | тыс. м2 |  |  |  | 0,0 | 0,6 |  |  |  |  |  |
| 4.1.4 | Рябково | тыс. м2 |  |  |  | 0,7 | 1,5 |  |  |  |  |  |
| 4.1.5 | Северный | тыс. м2 |  |  |  | 2,9 | 5,7 |  |  |  |  |  |
| 4.1.6 | Центральный | тыс. м2 |  |  |  | 0,5 | 17,4 |  |  |  |  |  |
| 4.1.7 | прочие | тыс. м2 |  |  |  | 0,7 | 3,6 |  |  |  |  |  |
| **4.2** | **Проектируемые жилые строения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в т.ч. по расчетным элементам территориального деления:** | **тыс. м2** | **0,0** | **0,0** | **246,2** | **329,6** | **257,3** | **263,6** | **242,3** | **2 613,4** | **1 301,9** | **5 254,2** |
| 4.2.1 | Восточный | тыс. м2 | н/д |  | 6,4 | 4,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,4 |
| 4.2.2 | Заозерный | тыс. м2 | н/д |  | 146,2 | 212,5 | 186,4 | 256,8 | 242,3 | 1 433,6 | 1 301,9 | 3 779,7 |
| 4.2.3 | Западный | тыс. м2 | н/д |  | 42,6 | 0,0 | 5,4 | 0,0 | 0,0 | 479,3 | 0,0 | 527,3 |
| 4.2.4 | Рябково | тыс. м2 | н/д |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 63,1 | 0,0 | 63,1 |
| 4.2.5 | Северный | тыс. м2 | н/д |  | 2,5 | 0,0 | 4,5 | 6,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,9 |
| 4.2.6 | Центральный | тыс. м2 | н/д |  | 48,1 | 112,7 | 60,9 | 0,0 | 0,0 | 637,3 | 0,0 | 859,1 |
| 4.2.7 | прочие | тыс. м2 | н/д |  | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| **5** | **Прирост площади общественных зданий** | **тыс. м2** | **0,0** | **0,0** | **4,9** | **12,8** | **14,1** | **14,1** | **0,0** | **34,4** | **24,8** | **0,0** |
| 5.1 | Восточный | тыс. м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 |
| 5.2 | Заозерный | тыс. м2 |  | 0,0 | 4,9 | 9,6 | 11,0 | 11,0 |  | 17,0 | 7,4 | 0,0 |
| 5.3 | Западный | тыс. м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 |
| 5.4 | Рябково | тыс. м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 |
| 5.5 | Северный | тыс. м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 |
| 5.6 | Центральный | тыс. м2 |  | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |  | 4,2 | 4,2 | 0,0 |
| 5.7 | прочие | тыс. м2 |  | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |  | 13,2 | 13,2 | 0,0 |

## 1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Суммарные тепловые нагрузки потребителей, получающих тепловую энергию от источников ОАО «Курганская генерирующая компания» и ООО «Курганская ТЭЦ» города Кургана, без учета потерь тепловой энергии,   
в 2014 г. составили 960,6 Гкал/ч, в т.ч.:

* на отопление – 742,97 Гкал/ч;
* на вентиляцию – 61,73 Гкал/ч;
* на ГВС – 103,57 Гкал/ч,
* в паре – 52,3 Гкал/ч.

Прирост тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии ОАО «Курганская генерирующая компания» за счет строительства объектов, заявленных на договора технологического подключения к системе теплоснабжения (табл. 1) к 2028 г. составит 490,64 Гкал/ч, с учетом снижения тепловой нагрузки за счет сноса аварийного жилищного фонда – 487,68 Гкал/ч.

К расчетному сроку до 2028 г. наибольший прирост потребления тепловой мощности ожидается в Заозерном микрорайоне – 334,528 Гкал/ч.

Суммарные тепловые нагрузки потребителей прочих локальных и производственных котельных города Кургана без учета потерь тепловой энергии в 2014 г. составили 41,3 Гкал/ч. На перспективу до 2028 г. изменение потребления тепловой мощности в зонах действия данных источников тепловой энергии не предусмотрено.

Приросты потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления муниципального образования город Курган на каждом этапе на 2015 – 2028 гг. приведены в табл. 3.

**Таблица 3**

**Прирост потребления тепловой мощности с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления муниципального образования город Курган на каждом этапе на 2015 – 2028 гг.**

| **№ п/п** | **Расчетный элемент территориального деления (планировочный район)** | **Вид теплопотребления** | | **Ед. изм.** | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | **Всего (2015 -2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| **1** | **Прирост объемов потребления тепловой мощности** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Восточный | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,29** | **0,18** | **-0,80** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-0,328** |
| отопление | Гкал/ч | 0,29 | 0,18 | -0,80 |  |  |  |  | **-0,328** |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| из них по видам теплоносителя: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,29 | 0,18 | -0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **-0,328** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,20** | **0,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,352** |
| отопление | Гкал/ч | 0,20 | 0,15 |  |  |  |  |  | **0,352** |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| из них по видам теплоносителя: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,20 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **0,49** | **0,33** | **-0,80** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,025** |
| **отопление** | Гкал/ч | **0,49** | **0,33** | **-0,80** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,025** |
| **вентиляция** | Гкал/ч | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,000** |
| **ГВС** | Гкал/ч | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,000** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **0,49** | **0,33** | **-0,80** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,025** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Заозерный | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **14,18** | **18,37** | **15,82** | **18,33** | **17,07** | **106,29** | **119,30** | **309,355** |
| отопление | Гкал/ч | 7,10 | 10,06 | 9,10 | 13,37 | 12,71 | 67,54 | 68,29 | **188,163** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 8,00 | **8,836** |
| ГВС | Гкал/ч | 7,09 | 8,21 | 6,71 | 4,96 | 4,36 | 38,01 | 43,01 | **112,356** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 14,18 | 18,37 | 15,82 | 18,33 | 17,07 | 106,29 | 119,30 | **309,355** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **1,25** | **2,92** | **7,12** | **8,30** | **5,18** | **0,41** | **0,00** | **25,173** |
| отопление | Гкал/ч | 0,52 | 1,19 | 3,87 | 4,54 | 2,16 | 0,26 | 0,00 | **12,534** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,39 | 1,47 | 1,26 | 2,88 | 2,02 | 0,00 | 0,00 | **8,022** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,34 | 0,26 | 1,99 | 0,88 | 1,00 | 0,15 | 0,00 | **4,617** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 1,25 | 2,92 | 7,12 | 8,30 | 5,18 | 0,41 | 0,00 | 25,173 |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **15,43** | **21,29** | **22,94** | **26,62** | **22,24** | **106,70** | **119,30** | **334,528** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **7,61** | **11,24** | **12,97** | **17,91** | **14,87** | **67,81** | **68,29** | **200,697** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,39** | **1,57** | **1,26** | **2,88** | **2,02** | **0,74** | **8,00** | **16,858** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **7,43** | **8,47** | **8,71** | **5,84** | **5,36** | **38,16** | **43,01** | **116,973** |
| **технологическая** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **15,43** | **21,29** | **22,94** | **26,62** | **22,24** | **106,70** | **119,30** | **334,528** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| 1.3 | Западный | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **4,04** | **0,00** | **0,63** | **0,00** | **0,00** | **44,26** | **0,00** | **48,933** |
| отопление | Гкал/ч | 1,96 |  | 0,33 |  |  | 21,76 |  | **24,049** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 |  | 0,00 |  |  | 2,00 |  | **2,000** |
| ГВС | Гкал/ч | 2,08 |  | 0,30 |  |  | 20,50 |  | **22,883** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 4,04 | 0,00 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 44,26 | 0,00 | **48,933** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,52** | **0,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,083** |
| отопление | Гкал/ч | 0,21 | 0,37 |  |  |  |  |  | **0,581** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,15 | 0,00 |  |  |  |  |  | **0,145** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,16 | 0,19 |  |  |  |  |  | **0,356** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,52 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1,083** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **4,57** | **0,56** | **0,63** | **0,00** | **0,00** | **44,26** | **0,00** | **50,015** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **2,17** | **0,37** | **0,33** | **0,00** | **0,00** | **21,76** | **0,00** | **24,630** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2,00** | **0,00** | **2,145** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **2,25** | **0,19** | **0,30** | **0,00** | **0,00** | **20,50** | **0,00** | **23,240** |
| **технологическая** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **4,57** | **0,56** | **0,63** | **0,00** | **0,00** | **44,26** | **0,00** | **50,015** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Рябково | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **7,70** | **0,00** | **7,700** |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 4,00 | 0,00 | **4,000** |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  | 3,70 | 0,00 | **3,700** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,70 | 0,00 | **7,700** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,76** | **0,07** | **0,19** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,011** |
| отопление | Гкал/ч | 0,28 | 0,07 | 0,19 |  |  |  |  | **0,533** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,31 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | **0,314** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,16 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | **0,164** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,76 | 0,07 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1,011** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **0,76** | **0,07** | **0,19** | **0,00** | **0,00** | **7,70** | **0,00** | **8,711** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **0,28** | **0,07** | **0,19** | **0,00** | **0,00** | **4,00** | **0,00** | **4,533** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,31** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,314** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **0,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3,70** | **0,00** | **3,864** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **0,76** | **0,07** | **0,19** | **0,00** | **0,00** | **7,70** | **0,00** | **8,711** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Северный | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,19** | **-0,32** | **0,15** | **0,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,728** |
| отопление | Гкал/ч | 0,12 | -0,32 | 0,00 | 0,41 |  |  |  | **0,212** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,06 | 0,00 | 0,15 | 0,30 |  |  |  | **0,516** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,19 | -0,32 | 0,15 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,728** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,05** | **0,07** | **0,26** | **0,02** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,394** |
| отопление | Гкал/ч | 0,05 | 0,07 | 0,26 | 0,02 |  |  |  | **0,394** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | **0,000** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,05 | 0,07 | 0,26 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,394** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **0,24** | **-0,26** | **0,41** | **0,73** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,122** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **0,17** | **-0,26** | **0,26** | **0,43** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,606** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,000** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **0,06** | **0,00** | **0,15** | **0,30** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,516** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **0,24** | **-0,26** | **0,41** | **0,73** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,122** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Центральный | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **3,78** | **8,46** | **2,48** | **0,00** | **0,00** | **55,33** | **0,00** | **70,056** |
| отопление | Гкал/ч | 2,23 | 5,29 | 1,30 | 0,00 |  | 28,94 |  | **37,762** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,02 | 0,11 | 0,00 | 0,00 |  | 1,65 |  | **1,781** |
| ГВС | Гкал/ч | 1,53 | 3,06 | 1,17 | 0,00 |  | 24,75 |  | **30,513** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| горячая вода | Гкал/ч | 3,78 | 8,46 | 2,48 | 0,00 | 0,00 | 55,33 | 0,00 | **70,056** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **2,81** | **4,44** | **2,66** | **3,86** | **0,00** | **0,00** | **6,01** | **19,770** |
| отопление | Гкал/ч | 1,06 | 2,46 | 1,00 | 0,50 |  |  | 3,01 | **8,041** |
| вентиляция | Гкал/ч | 1,27 | 0,89 | 0,36 | 1,42 |  |  | 2,00 | **5,945** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,48 | 1,08 | 1,29 | 1,93 |  |  | 1,00 | **5,784** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| горячая вода | Гкал/ч | 2,81 | 4,44 | 2,66 | 3,86 | 0,00 | 0,00 | 6,01 | **19,770** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **6,59** | **12,90** | **5,13** | **3,86** | **0,00** | **55,33** | **6,01** | **89,827** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **3,29** | **7,76** | **2,31** | **0,50** | **0,00** | **28,94** | **3,01** | **45,802** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **1,29** | **1,00** | **0,36** | **1,42** | **0,00** | **1,65** | **2,00** | **7,726** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **2,01** | **4,15** | **2,46** | **1,93** | **0,00** | **24,75** | **1,00** | **36,298** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **6,59** | **12,90** | **5,13** | **3,86** | **0,00** | **55,33** | **6,01** | **89,827** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7 | Энергетики | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,000** |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,000** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,64** | **0,00** | **0,53** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,170** |
| отопление | Гкал/ч | 0,22 |  | 0,32 |  |  |  |  | **0,535** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,42 |  | 0,21 |  |  |  |  | **0,626** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,00 |  | 0,01 |  |  |  |  | **0,009** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,64 | 0,00 | 0,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1,170** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **0,64** | **0,00** | **0,53** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,170** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **0,22** | **0,00** | **0,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,535** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,42** | **0,00** | **0,21** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,626** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **0,00** | **0,00** | **0,01** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,009** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **0,64** | **0,00** | **0,53** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,170** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  | **0,000** |
| 1.8 | прочие | Жилые здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **0,03** | **0,03** | **-0,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-0,105** |
| отопление | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | -0,16 |  |  |  |  | **-0,105** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | **0,000** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | **0,000** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | -0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **-0,105** |
| Общественные здания | нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | **1,50** | **0,88** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2,386** |
| отопление | Гкал/ч | 0,30 | 0,37 |  |  |  |  |  | **0,670** |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,85 | 0,37 |  |  |  |  |  | **1,220** |
| ГВС | Гкал/ч | 0,34 | 0,15 |  |  |  |  |  | **0,496** |
| из них: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 1,50 | 0,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2,386** |
| пар | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **1,53** | **0,91** | **-0,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2,280** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **0,33** | **0,39** | **-0,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,565** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,85** | **0,37** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,220** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **0,34** | **0,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,496** |
| **технологическая** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **1,53** | **0,91** | **-0,16** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2,280** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего приросты объемы потребления тепловой мощности** | **Жилые здания** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **22,51** | **26,72** | **18,11** | **19,04** | **17,07** | **213,58** | **119,30** | **436,338** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | 11,73 | 15,24 | 9,77 | 13,78 | 12,71 | 122,24 | 68,29 | **253,753** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | 0,02 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,39 | 8,00 | **12,617** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | 10,76 | 11,28 | 8,34 | 5,26 | 4,36 | 86,96 | 43,01 | **169,969** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | 22,51 | 26,72 | 18,11 | 19,04 | 17,07 | 213,58 | 119,30 | **436,338** |
| **Общественные здания** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **7,73** | **9,08** | **10,76** | **12,17** | **5,18** | **0,41** | **6,01** | **51,338** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | 2,84 | 4,66 | 5,64 | 5,06 | 2,16 | 0,26 | 3,01 | **23,639** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | 3,39 | 2,73 | 1,83 | 4,30 | 2,02 | 0,00 | 2,00 | **16,272** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | 1,49 | 1,69 | 3,29 | 2,81 | 1,00 | 0,15 | 1,00 | **11,427** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | 7,73 | 9,08 | 10,76 | 12,17 | 5,18 | 0,41 | 6,01 | **51,338** |
| **пар** | **Гкал/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **30,24** | **35,81** | **28,87** | **31,21** | **22,24** | **213,99** | **125,31** | **487,677** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **14,57** | **19,90** | **15,41** | **18,84** | **14,87** | **122,50** | **71,29** | **277,392** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **3,41** | **2,94** | **1,83** | **4,30** | **2,02** | **4,39** | **10,00** | **28,889** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **12,26** | **12,96** | **11,63** | **8,07** | **5,36** | **87,11** | **44,01** | **181,396** |
| **из них:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **горячая вода** | **Гкал/ч** | **30,24** | **35,81** | **28,87** | **31,21** | **22,24** | **213,99** | **125,31** | **487,677** |
| **пар** | **т/ч** |  |  |  |  |  |  |  |  |

## 1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, в базовом периоде по городу Кургану составляет 159,66 Гкал/ч (табл. 4).

Таблица 4

**Существующие зоны действия источников тепловой энергии муниципального образования город Курган**

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Зона действия** | **Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная  ООО «Курганхиммаш» | ООО «Комбинат питания №12» ул. Химмашевская, 11, ООО Курганхиммаш» | 8,16 |
| 2 | Котельная  ОАО «Кургансельмаш» | Объекты  ОАО «Кургансельмаш» | 44,0 |
| 3 | Котельная  ЗАО «Курганстальмост» | Объекты  ЗАО «Курганстальмост» | 20,0 |
| 4 | Котельная  ОАО «Курганмашзавод» | Объекты  ОАО «Курганмашзавод» | 87,5 |
|  | **Итого** |  | **159,66** |

Изменение нагрузки тепловой энергии по производственным предприятиям в зоне действия существующих производственных котельных не предусматривается.

# **Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

## 2.1 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Радиус эффективного теплоснабжения, рассчитываемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности (табл. 5).

**Таблица 5**

**Радиус эффективного теплоснабжения основных источников тепловой энергии**

**муниципального образования город Курган**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Максимальный радиус теплоснабжения, км** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** |
| **2014 г.** | **2014 г.** |
|
| 1 | Курганская ТЭЦ | 13,8 | 13,4 |
| 2 | Курганская ТЭЦ-2 | 9,2 | 11,7 |
| 3 | Котельная № 1,8 | 1,3 | 9,7 |
| 4 | Котельная № 5 | 0,7 | 8,8 |
| 5 | Котельная № 12 | 2,1 | 7,8 |
| 6 | Котельная № 16 | 3,1 | 10,1 |
| 7 | Котельная № 17 | 0,5 | 8,1 |
| 8 | Котельная № 18 | 1,0 | 8,6 |
| 9 | Котельная № 20 | 1,2 | 8,2 |
| 10 | Котельная № 22 | 0,9 | 6,8 |
| 11 | Котельная № 23 | 0,9 | 8,0 |
| 12 | Котельная № 24 | 0,6 | 7,9 |
| 13 | Котельная № 26 | 0,8 | 8,9 |
| 14 | Котельная № 28 | 0,5 | 10,7 |
| 15 | Котельная № 31 | 0,7 | 9,7 |
| 16 | Котельная № 32 | 0,8 | 9,1 |
| 17 | Котельная № 37 | 2,1 | 17,0 |
| 18 | Котельная № 39 | 1,3 | 6,2 |
| 19 | Котельная № 44 | 1,0 | 9,2 |
| 20 | Котельная КПИ | 0,6 | 7,8 |
| 21 | Котельная Грицевца | 0,1 | 7,0 |

Из всех источников тепловой энергии максимальный радиус теплоснабжения превышает радиус эффективного теплоснабжения только у Курганской ТЭЦ. С учетом запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий по реконструкции (перекладке) трубопроводов от Курганской ТЭЦ с увеличением пропускной способности, в перспективе возможно подключение к источнику новых потребителей.

Для остальных источников существует возможность дополнительного подключения потребителей к источникам тепловой энергии в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

## 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа (поселения) или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

В соответствии с градостроительным зонированием территории   
города Кургана устанавливаются следующие виды функциональных зон:

* жилые;
* общественно-деловые;
* производственные (в том числе коммунально-складские);
* многофункциональные зоны;
* инженерной инфраструктуры;
* транспортной инфраструктуры;
* сельскохозяйственного использования;
* рекреационного назначения;
* особо охраняемых природных территорий;
* специального назначения;
* размещения режимных объектов;
* иные.

Централизованное теплоснабжение охватывает следующие зоны муниципального образования:

* жилые;
* общественно-деловые;
* производственные (в том числе коммунально-складские);
* рекреационного назначения;
* многофункциональные зоны.

Зона жилого назначения выделяется в составе всех районов. В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения, включающие жилую и общественную застройку.

Зона жилого назначения включает кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно-бытового и коммунального обслуживания и местами для рекреации и занятий спортом.

В состав зон общественно-делового назначения входят территории общественно-делового, коммерческого центра, территории объектов здравоохранения, территории образовательных учреждений, территории культовых и спортивных сооружений.

В состав зоны действия каждого источника входят территории, занятые промышленными, коммунальными и складскими помещениями.

Существующие зоны действия каждого источника тепловой энергии муниципального образования город Курган приведены в табл. 6,   
на рис. 2-20.

Таблица 6

**Существующие зоны действия источников тепловой энергии муниципального образования г. Курган**

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Наименование расчетного элемента территориа-льного деления** | **Зона действия** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Источники комбинированной выработки** | | | |
| 1 | Курганская ТЭЦ | Энергетики, Западный, Северный, Центральный | Мкр. Энергетиков, район КЗКТ и центральная часть, северная часть и восточная часть города до ул. Половинская, мкр. Заозерный |
| 2 | ТЭЦ-2 | Заозерный, Рябково, прочие | мкр. Заозерный, пос. Птицефабрики,  мкр. Рябково |
| **Котельные** | | | |
| 1 | Котельная №1,8 | Рябково | Мкр. Рябково, квадрат улиц Марии Ульяновой – Черняховского – Чернышевского – Карбышева |
| 2 | Котельная №5 | прочие | Мкр. Увал, ул. Миронова, 47 |
| 3 | Котельная №11 | Центральный | Здание родильного дома, г. Курган,  ул. Советская, 161 |
| 4 | Котельная №12 | прочие | Мкр. Черемухово, ул. Береговая, ул. Заречная, ул. Комсомольская, ул. Космонавтов,  ул. Молодежная, ул. Набережная,  ул. Октябрьская, пер. Зеленый, ул. Советская, ул. Школьная, ул. Южная |
| 5 | Котельная №13 | Северный | Ул. Калинина, 105, 107, ул. Комиссаров, 65, 69, 69а, 71, 73, 75-1, 92, ул. Луначарского, 100, 100/2, 100/3, 102, 105, 107, ул. Молодежи, 78, ул. Смирнова, 7, 7-а, 7/1, 7/2, 7/3, ул. Чкалова, 3, 3 корп. 1 |
| 6 | Котельная №14 | Рябково | Ул. 9 Мая, 2д, ул. Кулибина, 1б,  ул. Пархоменко, 59, 61, 61/1, 61 корп. 1 |
| 7 | Котельная №15 | прочие | Здание детского сада, г. Курган,  ул. Урожайная, 147А |
| 8 | Котельная №16 | Восточный | Общественные и жилые здания по улицам Достоевского, Котовского, Пугачева, Гайдара, Космонавтов, Макаренко, Челябинская |
| 9 | Котельная №17 | Восточный | Квадрат улиц Гагарина – Мира – Чайковского - Котовского |
| 10 | Котельная №18 | прочие | Мкр. Тополя, ул. Сиреневая, Солнечная, Весенняя, пер. Мирный |
| 11 | Котельная №20 | Рябково | Мкр. Рябково, квадрат улиц Перова - Карбышева - Пригородная – Добролюбова |
| 12 | Котельная №22 | прочие | Мкр. Рябково, квадрат улиц Монтажников - Школьная - Кузнецова – Карбышева |
| 13 | Котельная №23 | Рябково | Мкр. Рябково, квартал улиц Карбышева - Пригородная – Лесопарковая |
| 14 | Котельная №24 | прочие | Мкр. Мостостроителей, ул. Мостостроителей |
| 15 | Котельная №25 | Рябково | Мкр. Рябково, квадрат улиц Чернореченская - Московская - Анфиногенова – Карбышева |
| 16 | Котельная №34 (резервная) |
| 17 | Котельная №26 | Восточный | Квадрат улиц Гагарина - Гайдара - Декабристов – Котовского |
| 18 | Котельная №28 | прочие | Мкр. Пригородный, ул. Юбилейная. |
| 19 | Котельная №30 | Северный | Ул. Молодежная, 35 |
| 20 | Котельная №31 | прочие | Мкр. Затобольный |
| 21 | Котельная №32 | прочие | Мкр. Глинки, ул. Береговая, ул. Центральная, ул. Сибирская |
| 22 | Котельная №37 | Центральный | Ул. Промышленная, 9в, 9д, 18, 9а, 9б, 9г |
| 23 | Котельная №39 | прочие | Мкр. Утяк, ул. Советская, ул.Садовая |
| 24 | Котельная №41 | Центральный | Здание общежития по пр. Машиностроителей, 19 |
| 25 | Котельная №44 | прочие | мкр. Керамзитный |
| 26 | Котельная КПИ | прочие | Здание Курганского пограничного института ФСБ России, ул. Трактовая 1 |
| 27 | Котельная Грицевца | прочие | Ул. Грицевца, 103 А, 105. |
| 29 | Котельная ГУП «Лен Зауралья» | Рябково | Квадрат улиц Бурова-Петрова - Промышленная – Чернореченская. |
| 30 | Котельная ООО «Молоко Зауралья» | Центральный | Пр. Машиностроителей, ул. Химмашевская, ул. Дзержинского, ул. Бурова – Петрова |
| 31 | Котельная ПКЦ ст. Курган | Северный | Моторовагонное депо Курган, эксплуатационное вагонное депо Курган, здание дежурного склада (ст. Курган), Южно-Уральская дирекция по управлению терминально-складским комплексом, ремонтное локомотивное депо Зауралье, ОАО «Первая грузовая компания» - адм. помещение, ОАО «ФПК», ОАО «Водный союз, ИП Булеев Е. А., население – ул. Вагонная, ул. Омская, ул. Петропавловская, ул. Шевелевская |
| 32 | Районная котельная  г. Курган, мкр. Утяк, база ПМС -172 | прочие | Ул. Лесная, ул. Сибирская |
| 33 | Котельная  ул. Гагарина, ИП Брагин | прочие | Ул. Гагарина, 34а |
| 34 | Котельная ул. 9 Мая, ИП Брагин | Рябково | Ул. 9 Мая, 4а, 4б, 4б корп.1, 4в, 4в корп.1 |

В перспективе до 2028 г. планируется изменение существующих зон действия Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2. В 2016 г в центральной части города планируется ввод в эксплуатацию Мини ТЭЦ с располагаемой мощностью 48,45 Гкал/час. Организация работы источника планируется в параллель с Курганской ТЭЦ, что позволит обеспечить прирост нагрузок в центральной части города.

По мере подключения перспективных нагрузок к ТЭЦ-2, включая перевод существующих потребителей от котельных №№ 14, 25 и котельной ГУП «Лен Зауралья» к централизованному источнику, загрузка станции к 2020 г. практически выходит на проектную мощность. Параллельно с загрузкой ТЭЦ-2 до проектной мощности, часть нагрузки микрорайонов 1, 2, 3, подключаются к Курганской ТЭЦ через существующую магистраль «Северная-1».

В 2020 году в Заозерном микрорайоне проектируется новая квартальная котельная, мощностью 350 Гкал/час, с возможностью поэтапного ввода -   
150 Гкал/час – 1-я очередь, 200 Гкал/ч – вторая очередь (2025 г.) На период строительства нового источника часть потребителей перспективных микрорайонов 12, 15 и 16 подключается по трубопроводам к ТЭЦ-2, которые впоследствии должны стать резервными перемычками между ТЭЦ-2 и новой квартальной котельной.

Перспективные зоны действия Курганской ТЭЦ, ТЭЦ-2, Мини ТЭЦ и проектируемой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне приведены на рис. 21.

Перспективные тепловые нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии до 2028 г. по видам теплоносителя приведены в табл. 7, 8.

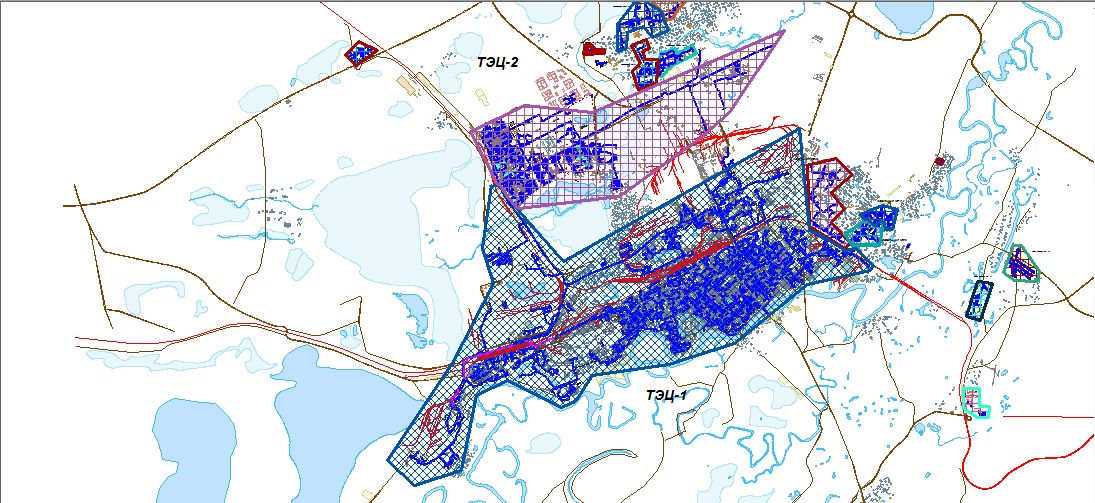


Рисунок 2. Существующие зоны действия Курганской ТЭЦ, ТЭЦ-2

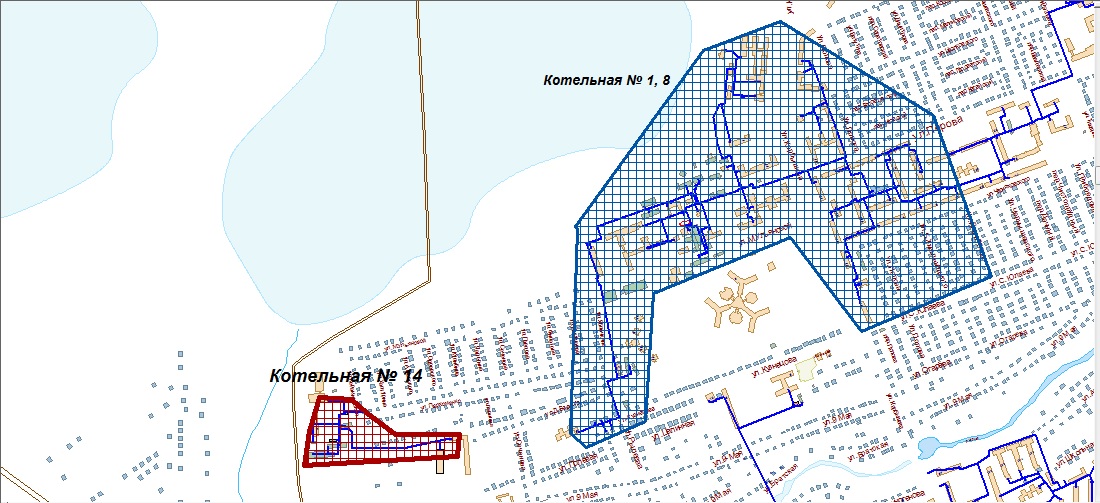


Рисунок 3. Существующие зоны действия котельных №№ 1,8, 14

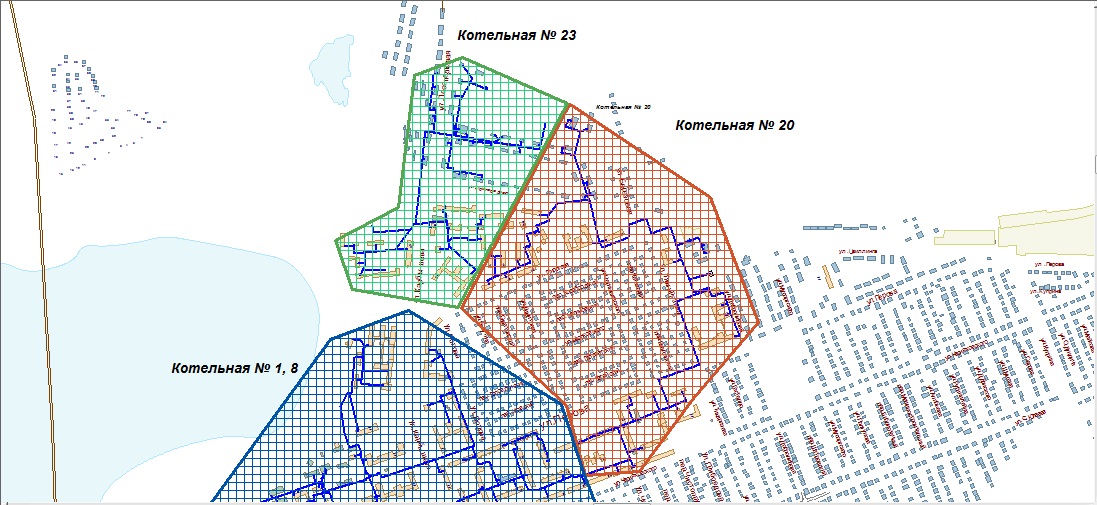


Рисунок 4. Существующие зона действия котельных №№ 20, 23

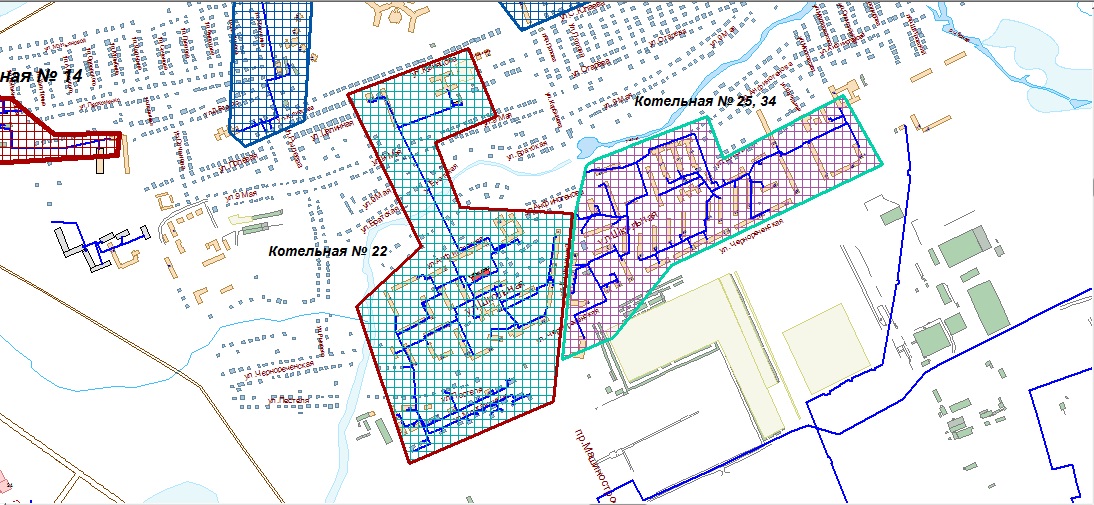


Рисунок 5. Существующие зона действия котельных №№ 22, 25,34

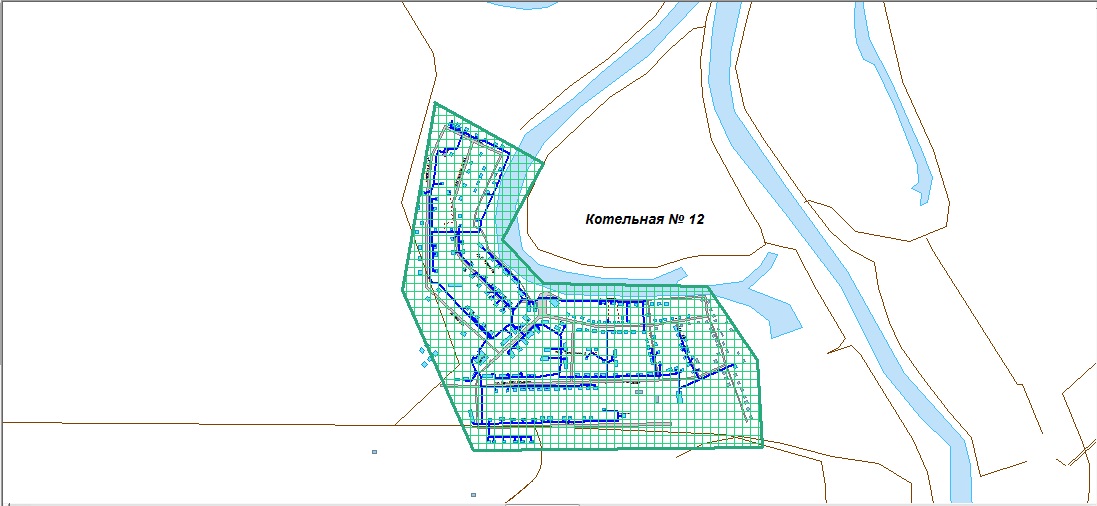


Рисунок 6. Существующая зона действия котельной № 12

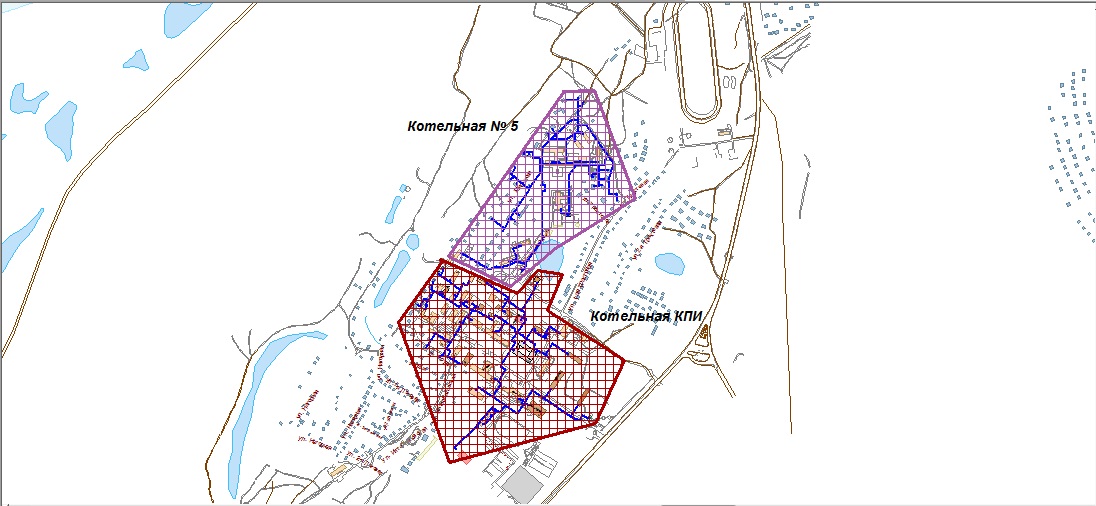


Рисунок 7. Существующие зоны действия котельных №№ 5, КПИ

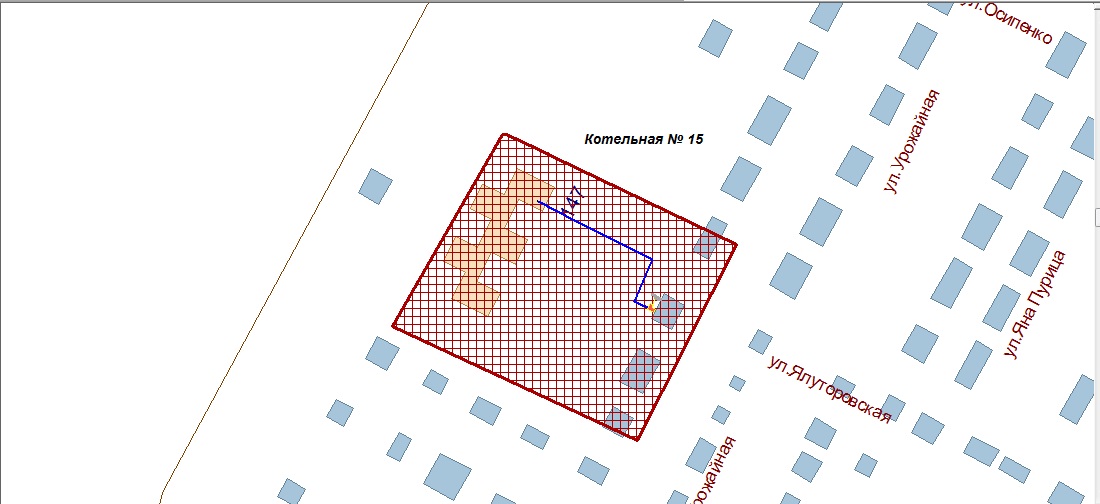


Рисунок 8. Существующая зона действия котельной № 15

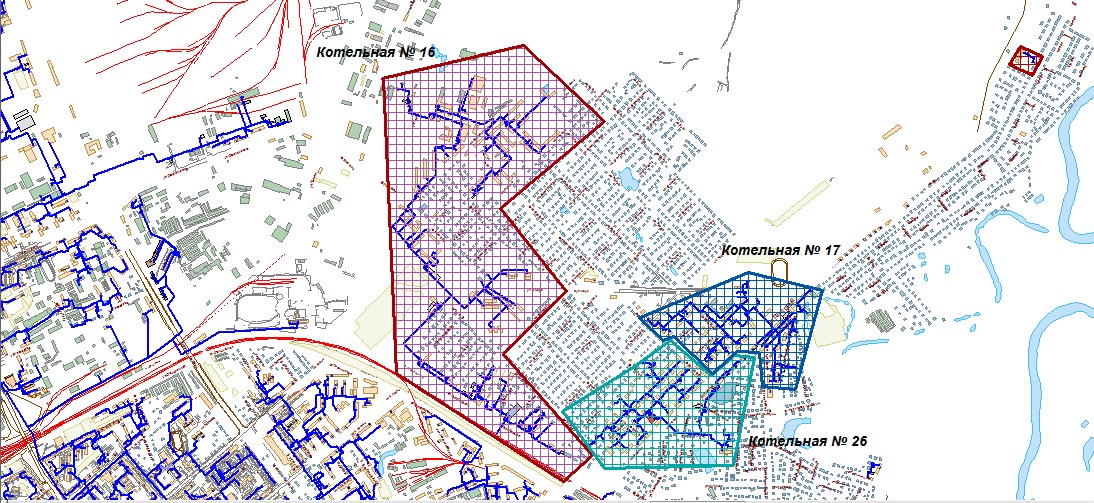


Рисунок 9. Существующие зоны действия котельных №№ 16, 17, 26

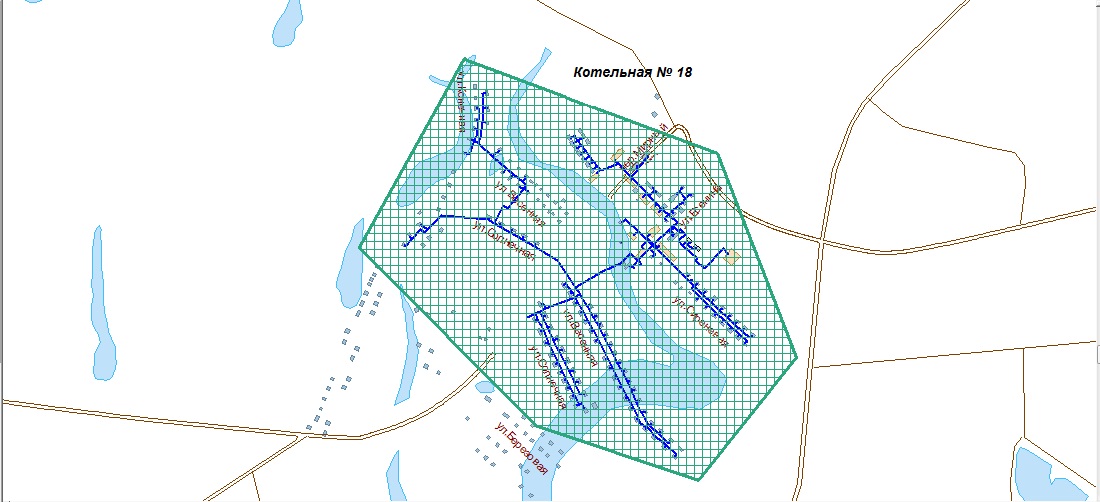


Рисунок 10. Существующая зона действия котельной № 18

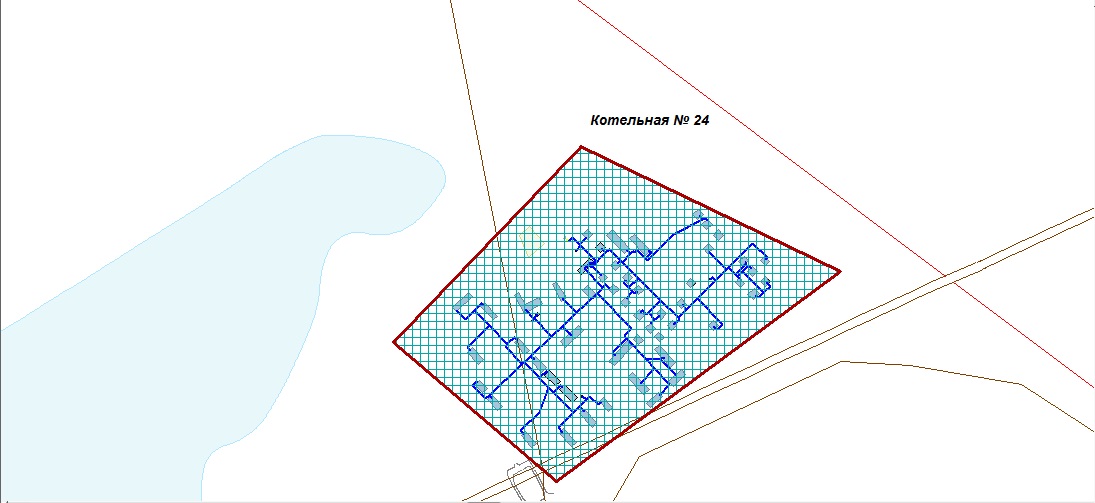


Рисунок 11. Существующая зона действия котельной № 24

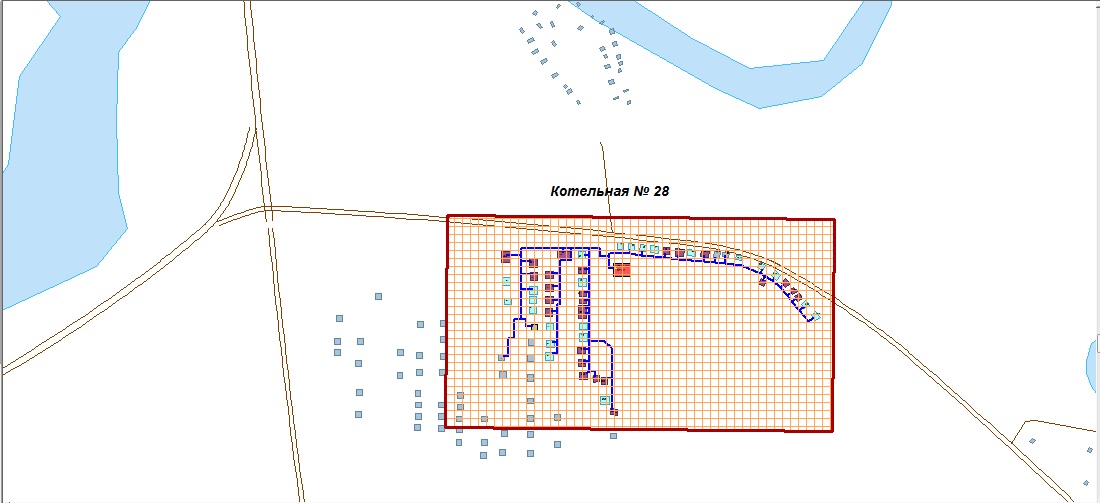


Рисунок 12. Существующая зона действия котельной № 28

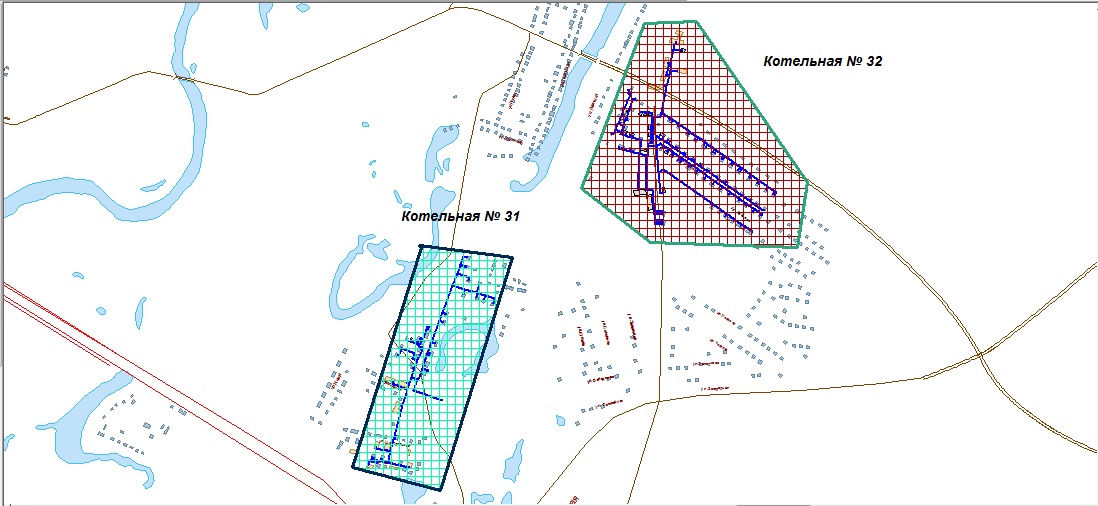


Рисунок 13. Существующие зоны действия котельных №№ 31, 32

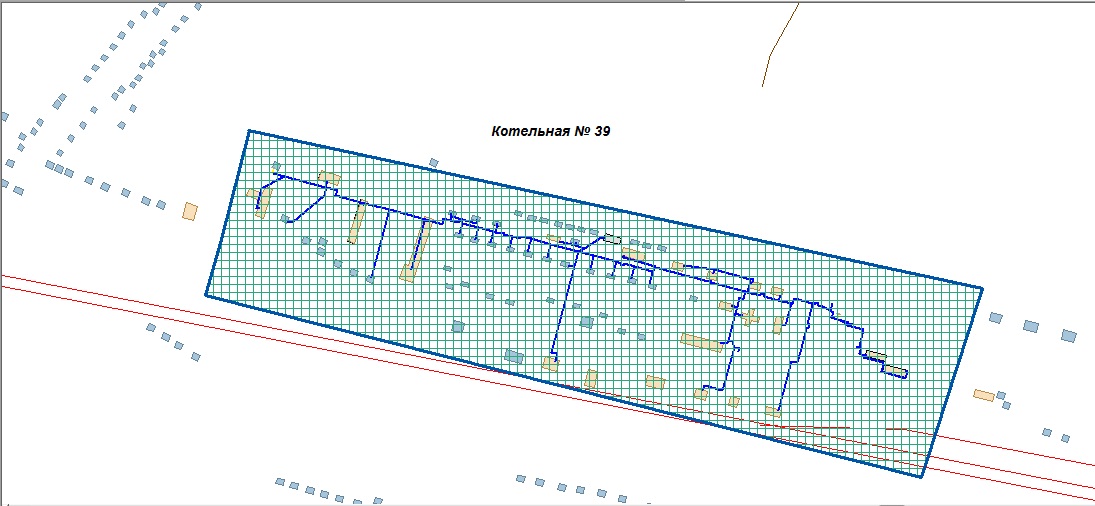


Рисунок 14. Существующая зона действия котельной № 39

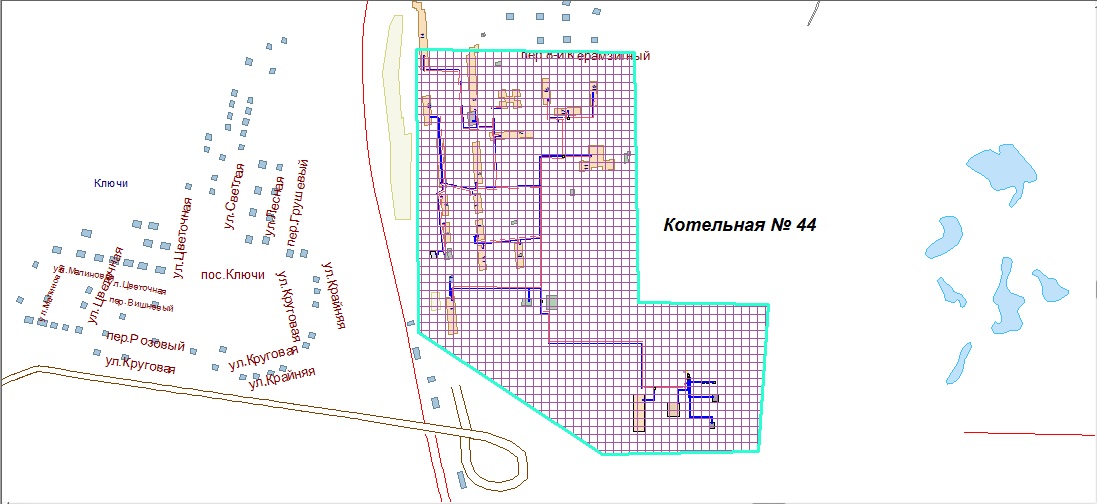


Рисунок 15. Существующая зона действия котельной № 44

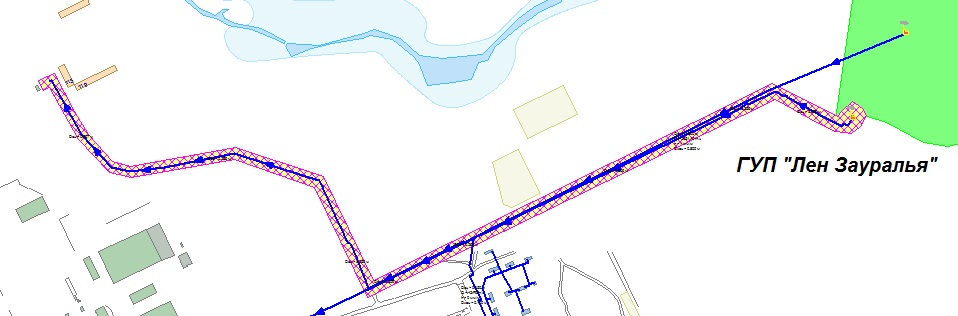


Рисунок 16. Существующая зона действия котельной ГУП «Лен Зауралья»

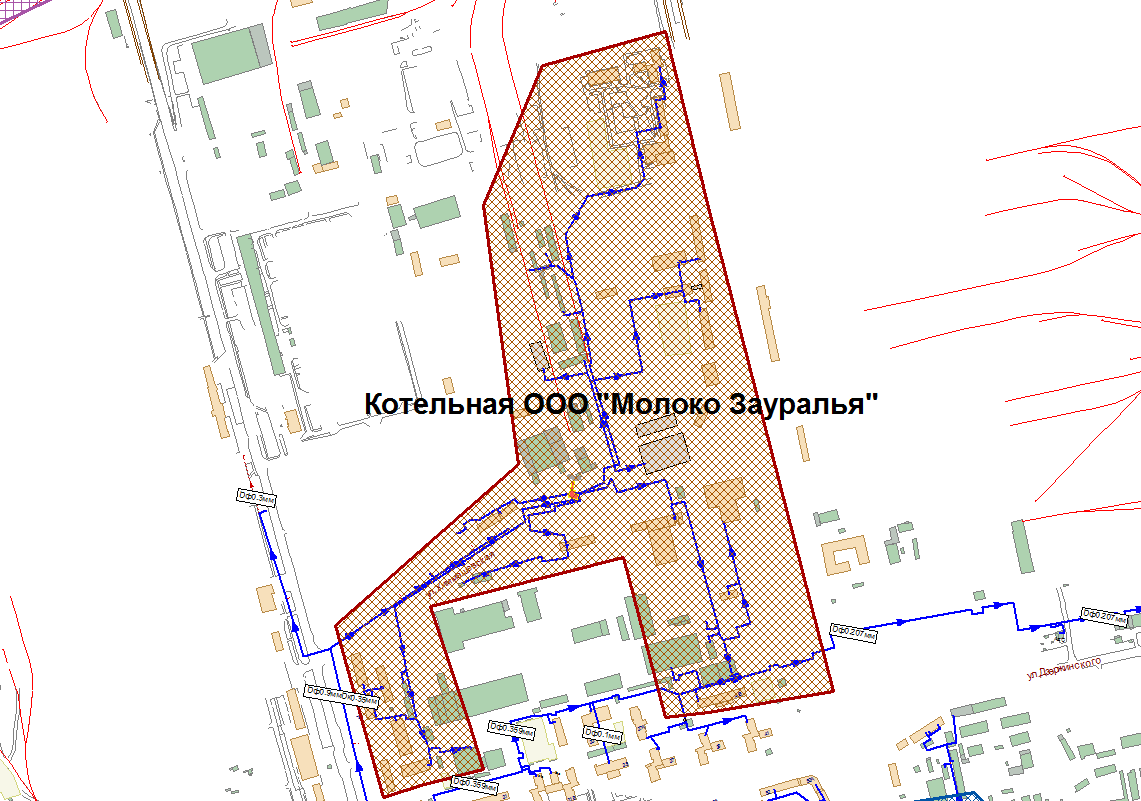


Рисунок . Существующая зона действия котельной ООО «Молоко Зауралья»

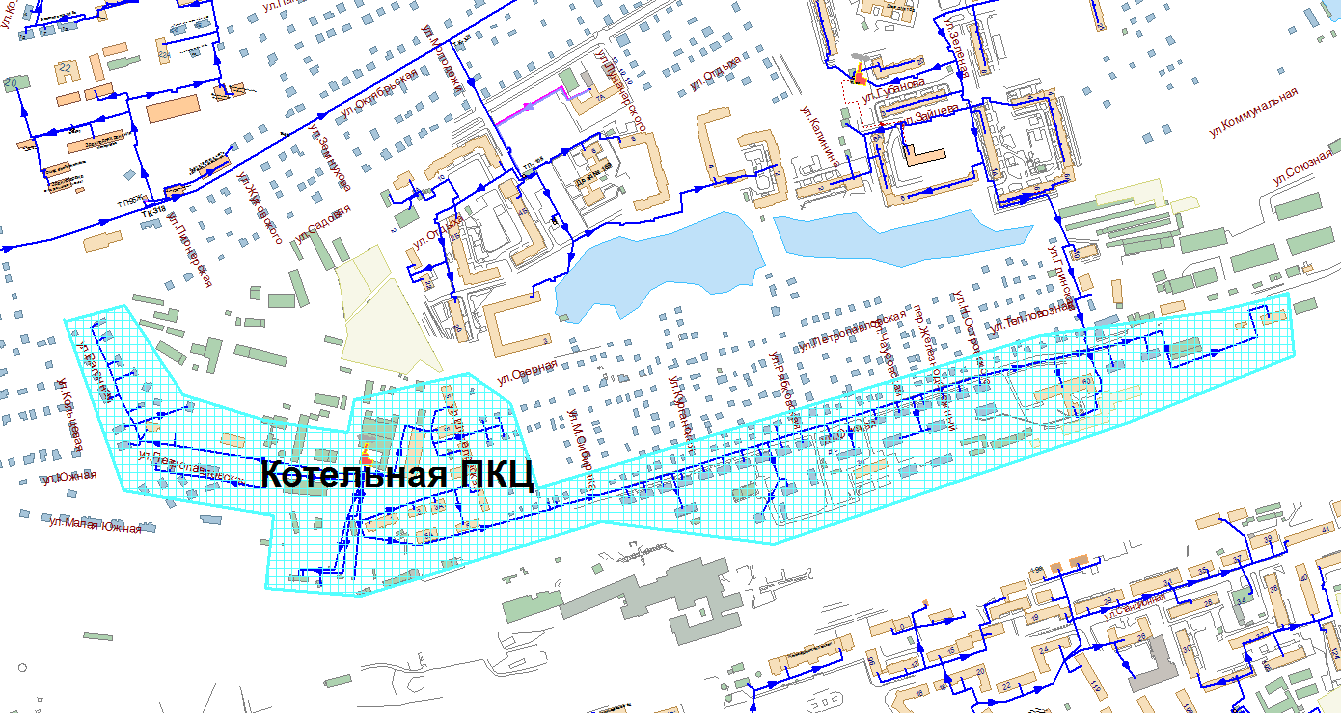


Рисунок . Существующая зона действия котельной ПКЦ ст. Курган

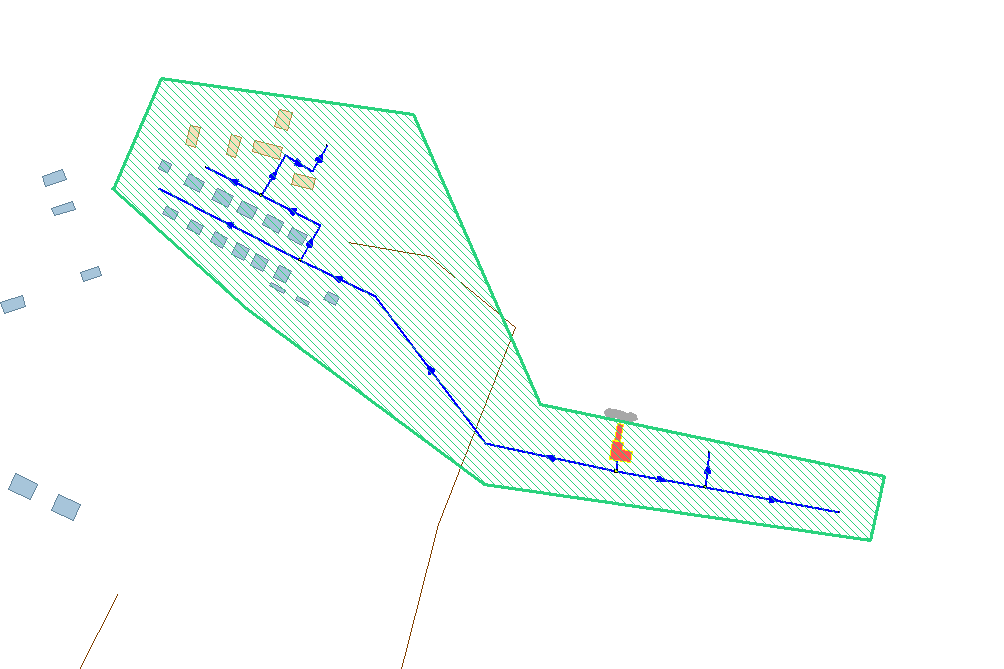


Рисунок . Существующая зона действия районной котельной мкр. Утяк, база ПМС -172

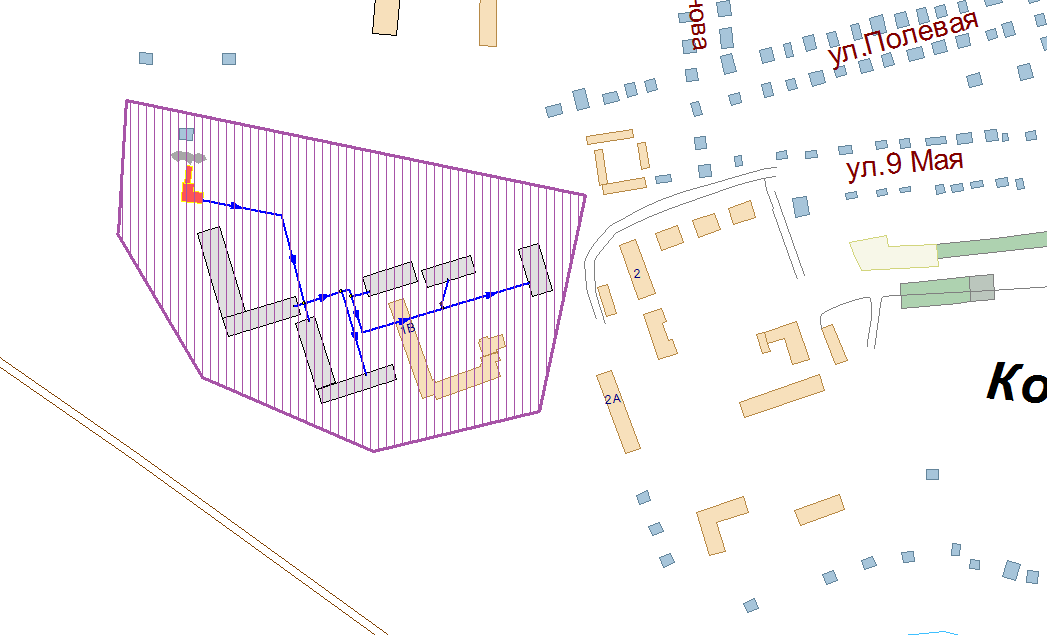


Рисунок . Существующая зона действия районной котельной ул. 9 Мая, ИП Брагин

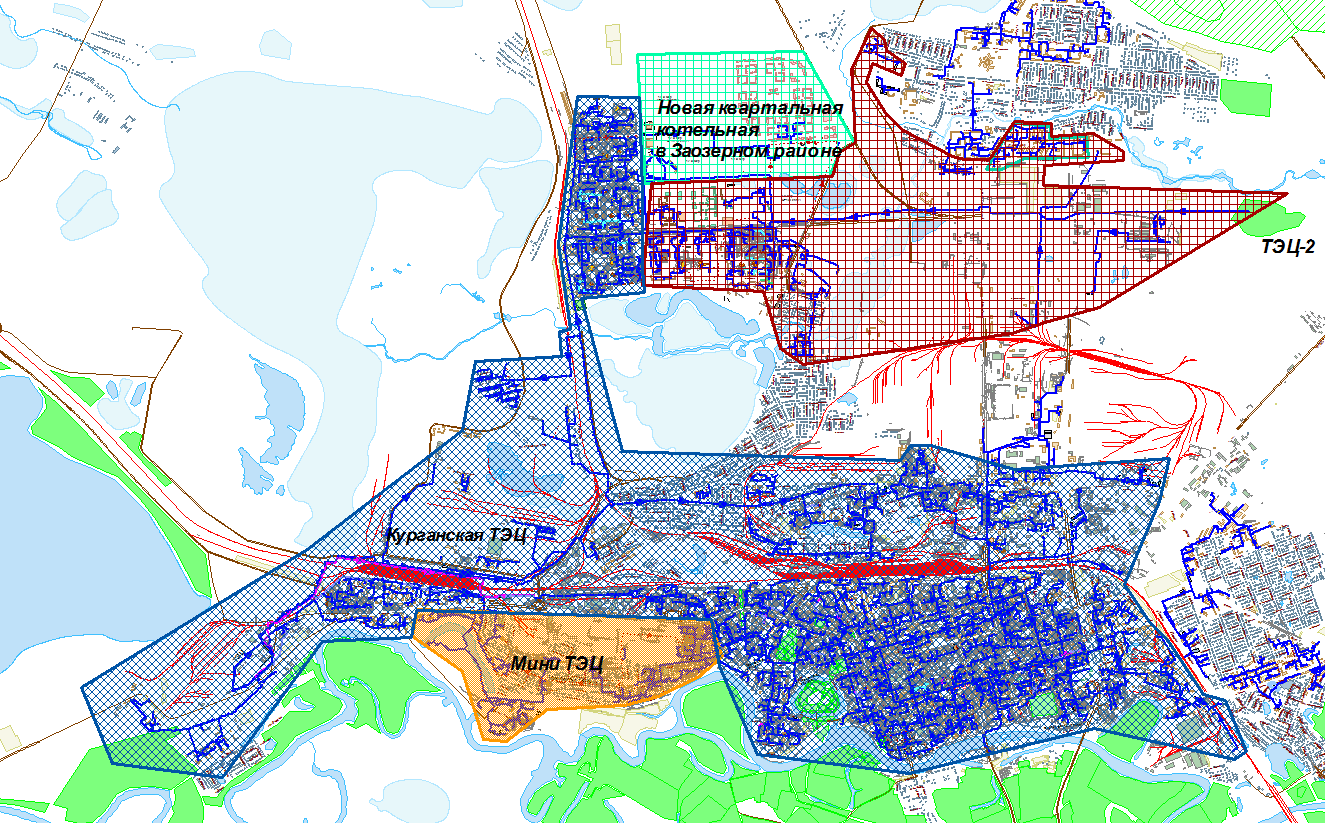


Рисунок 21. Перспективные зоны действия Курганской ТЭЦ, ТЭЦ-2, Мини ТЭЦ и новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне

**Таблица 7**

**Перспективные тепловые нагрузки по муниципальному образованию г. Курган по зонам действия источников тепловой энергии до 2028 г. (для теплоносителя «горячая вода»)**

| **№ п/п** | **Показатель** | | **Ед. изм.** | **Тепловая нагрузка** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2013** | **2014** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2024 г.** | **2028 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **1** | **Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии** | **Итого тепловая нагрузка, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | 785,391 | 783,369 | 843,892 | 870,914 | 900,503 | 931,716 | 980,274 | 1043,81 | 1043,81 |
| **отопление** | **Гкал/ч** | 646,890 | 643,545 | 677,264 | 696,710 | 712,840 | 731,682 | 763,577 | 781,125 | 781,125 |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | 49,764 | 51,124 | 54,985 | 57,643 | 59,472 | 63,776 | 65,793 | 66,218 | 66,218 |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | 88,737 | 88,700 | 103,694 | 116,561 | 128,191 | 136,257 | 150,904 | 196,467 | 196,467 |
| 1.1 | Курганская ТЭЦ | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 785,391 | 637,636 | 650,57 | 639,840 | 671,649 | 701,238 | 726,238 | 779,774 | 779,774 |
| отопление | Гкал/ч | 646,890 | 529,517 | 535,55 | 523,553 | 544,371 | 562,805 | 580,305 | 590,853 | 590,853 |
| вентиляция | Гкал/ч | 49,764 | 42,888 | 45,24 | 45,876 | 47,694 | 50,368 | 51,618 | 51,543 | 51,543 |
| ГВС | Гкал/ч | 88,737 | 65,231 | 69,78 | 70,411 | 79,584 | 88,064 | 94,314 | 137,377 | 137,377 |
| 1.2 | ТЭЦ-2 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | 145,733 | 185,37 | 208,943 | 206,723 | 208,348 | 205,592 | 215,592 | 215,592 |
| отопление | Гкал/ч | - | 114,028 | 141,71 | 154,205 | 149,517 | 149,925 | 147,294 | 154,294 | 154,294 |
| вентиляция | Гкал/ч | - | 8,236 | 9,75 | 11,319 | 11,330 | 12,960 | 13,727 | 14,227 | 14,227 |
| ГВС | Гкал/ч | - | 23,469 | 33,91 | 43,420 | 45,877 | 45,463 | 44,571 | 47,071 | 47,071 |
| 1.3 | Мини ТЭЦ | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | - | - | 22,131 | 22,131 | 22,131 | 48,445 | 48,445 | 48,445 |
| отопление | Гкал/ч | - | - | - | 18,952 | 18,952 | 18,952 | 35,978 | 35,978 | 35,978 |
| вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 | 0,448 |
| ГВС | Гкал/ч | - | - | - | 2,730 | 2,730 | 2,730 | 2,730 | 12,019 | 12,019 |
| **2** | **Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками тепловой энергии (котельные СП «Тепловые сети»)** | **Итого тепловая нагрузка, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | 127,515 | 124,901 | 108,427 | 109,264 | 108,545 | 108,545 | 108,545 | 116,245 | 116,245 |
| **отопление** | **Гкал/ч** | 103,069 | 99,423 | 88,116 | 88,572 | 87,853 | 87,853 | 87,853 | 91,853 | 91,853 |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | 9,080 | 10,611 | 10,440 | 10,725 | 10,725 | 10,725 | 10,725 | 10,725 | 10,725 |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | 15,366 | 14,867 | 9,871 | 9,967 | 9,967 | 9,967 | 9,967 | 13,667 | 13,667 |
|  | Восточный |  |  | **25,208** | **25,123** | **25,184** | **25,516** | **24,611** | **24,611** | **24,611** | **24,611** | **24,611** |
| 2.1 | Котельная № 16 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 15,688 | 15,687 | 15,712 | 15,862 | 15,811 | 15,811 | 15,811 | 15,811 | 15,811 |
| отопление | Гкал/ч | 14,134 | 14,134 | 14,141 | 14,291 | 14,240 | 14,240 | 14,240 | 14,240 | 14,240 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,380 | 0,380 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| ГВС | Гкал/ч | 1,174 | 1,173 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 |
| 2.2 | Котельная № 17 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,985 | 4,988 | 5,013 | 5,195 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 |
| отопление | Гкал/ч | 4,426 | 4,430 | 4,473 | 4,655 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,308 | 0,307 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| 2.3 | Котельная № 26 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,535 | 4,448 | 4,459 | 4,459 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 |
| отопление | Гкал/ч | 4,495 | 4,448 | 4,459 | 4,459 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Рябково |  |  | **86,672** | **79,403** | **55,993** | **55,993** | **56,178** | **56,178** | **56,178** | **63,878** | **63,878** |
| 2.4 | Котельная № 1, 8 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 29,223 | 29,250 | 27,822 | 27,822 | 27,822 | 27,822 | 27,822 | 29,722 | 29,722 |
| отопление | Гкал/ч | 18,127 | 18,155 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 19,739 | 19,739 |
| вентиляция | Гкал/ч | 5,862 | 5,862 | 6,005 | 6,005 | 6,005 | 6,005 | 6,005 | 6,005 | 6,005 |
| ГВС | Гкал/ч | 5,234 | 5,234 | 3,078 | 3,078 | 3,078 | 3,078 | 3,078 | 3,978 | 3,978 |
| 2.5 | Котельная № 14 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,763 | 2,765 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление | Гкал/ч | 1,961 | 1,961 | - | - | - | - | - | - | - |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 |  | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС | Гкал/ч | 0,802 | 0,805 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Котельная № 20 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 9,175 | 9,180 | 8,793 | 8,793 | 8,978 | 8,978 | 8,978 | 8,978 | 8,978 |
| отопление | Гкал/ч | 6,460 | 6,428 | 6,475 | 6,475 | 6,660 | 6,660 | 6,660 | 6,660 | 6,660 |
| вентиляция | Гкал/ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 |
| ГВС | Гкал/ч | 1,286 | 1,323 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| 2.7 | Котельная № 22 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 12,024 | 11,179 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 13,911 | 13,911 |
| отопление | Гкал/ч | 10,183 | 9,408 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 11,167 | 11,167 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 1,841 | 1,771 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 2,744 | 2,744 |
| 2.8 | Котельная № 23 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,725 | 4,726 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 8,645 | 8,645 |
| отопление | Гкал/ч | 3,663 | 3,665 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 5,683 | 5,683 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,707 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 2,255 | 2,255 |
| 2.9 | Котельная № 25 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,718 | 13,233 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление | Гкал/ч | 11,698 | 11,390 | - | - | - | - | - | - | - |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС | Гкал/ч | 2,020 | 1,844 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Северный |  | Гкал/ч | **27,514** | **25,828** | **25,828** | **25,828** | **25,828** | **25,828** | **25,828** | **25,828** | **25,828** |
| 2.10 | Котельная № 13 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,686 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление | Гкал/ч | 1,492 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,194 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.11 | Котельная № 30 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| отопление | Гкал/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | **Центральный** |  | **Гкал/ч** | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 | 2,200 |
| 2.12 | Котельная № 11 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| отопление | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 2.13 | Котельная № 37 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| отопление | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.14 | Котельная № 41 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| отопление | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | прочие |  | Гкал/ч | **27,939** | **28,363** | **28,783** | **29,289** | **29,289** | **29,289** | **29,289** | **29,289** | **29,289** |
|  | мкр. Увал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.15 | Котельная № 5 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,328 | 3,172 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 |
| отопление | Гкал/ч | 2,623 | 2,532 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,336 | 0,271 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 2.16 | Котельная № КПИ | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 7,820 | 8,522 | 8,832 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 |
| отопление | Гкал/ч | 7,150 | 6,308 | 6,989 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 1,532 | 1,160 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,670 | 0,682 | 0,683 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 |
|  | мкр. Черемухово |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.17 | Котельная № 12 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,041 | 3,001 | 2,995 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 |
| отопление | Гкал/ч | 3,041 | 3,001 | 2,995 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Вороновка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.18 | Котельная № 15 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| отопление | Гкал/ч | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
|  | Малое Чаусово |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.19 | Котельная Грицевца | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| отопление | Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | мкр. Тополя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.20 | Котельная № 18 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,190 | 3,162 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 |
| отопление | Гкал/ч | 3,190 | 3,162 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
|  | мкр. Мостостроителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.21 | Котельная № 24 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 |
| отопление | Гкал/ч | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | мкр. Пригородный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.22 | Котельная № 28 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,372 | 0,354 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| отопление | Гкал/ч | 0,372 | 0,354 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | мкр. Затобольный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.23 | Котельная № 31 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,779 | 0,779 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 |
| отопление | Гкал/ч | 0,779 | 0,779 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | мкр. Глинки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.24 | Котельная № 32 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,680 | 1,666 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 |
| отопление | Гкал/ч | 1,680 | 1,666 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | мкр. Утяк |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.25 | Котельная № 39 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,001 | 2,028 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 |
| отопление | Гкал/ч | 1,620 | 1,648 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,346 | 0,346 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 |
|  | мкр. Керамзитный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.26 | Котельная № 44 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,944 | 4,922 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 |
| отопление | Гкал/ч | 4,285 | 4,265 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,612 | 0,610 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 |
| **3** | **Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками тепловой энергии (прочие производственно-отопительные котельные)** | **Итого тепловая нагрузка, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **43,031** | **37,056** | **31,597** | **31,597** | **31,597** | **31,597** | **31,597** | **31,597** | **31,597** |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| 3.1 | Котельная ГУП «Лен Зауралья» | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 12,422 | 6,447 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление | Гкал/ч | н/д | 6,058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | Гкал/ч | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | н/д | 0,389 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2 | Котельная ул. 9 Мая, ИП Брагин | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 |
| отопление | Гкал/ч | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 3.3 | Котельная ПКЦ ст. Курган | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 |
| отопление | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| вентиляция | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ГВС | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3.4 | Котельная ООО «Молоко Зауралья» | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 |
| отопление | Гкал/ч | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 3.5 | Котельная ул. Гагарина, 34а, ИП Брагин | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| отопление | Гкал/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 3.6 | Районная котельная г. Курган, м/р Утяк, база ПМС-172 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| отопление | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| вентиляция | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ГВС | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **4** | **Тепловые нагрузки в зоне действия перспективных источников тепловой энергии (котельных)** | **Итого тепловая нагрузка, в т.ч.:** | **Гкал/ч** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 137,574 | 262,881 |
| **отопление** | **Гкал/ч** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 137,574 | 262,881 |
| **вентиляция** | **Гкал/ч** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 90,555 | 161,849 |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | 0,736 | 10,736 |
| 4.1 | Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 137,574 | 262,881 |
| отопление | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 137,574 | 262,881 |
| вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 90,555 | 161,849 |
| ГВС | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | 0,736 | 10,736 |

**Таблица 8**

**Перспективные тепловые нагрузки по муниципальному образованию г. Курган по зонам действия источников тепловой энергии до 2028 г. (для теплоносителя «пар»)**

| **№ п/п** | **Показатель** | | **Ед. изм.** | **Тепловая нагрузка** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2013 г.** | **2014 г.** | **1 этап (2014 - 2018 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2024 г.** | **2028 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| 1 | Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Курганская ТЭЦ | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| технология | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 2 | Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками тепловой энергии (котельными) | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,979 | 0,979 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| технология | Гкал/ч | 0,979 | 0,979 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
|  | **Рябково** |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная № 1, 8 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| технология | Гкал/ч | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
|  | **Центральный** |  | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Котельная № 11 | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГВС | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| технология | Гкал/ч | 0,153 | 0,153 | - | - | - | - | - | - | - |

## 2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Развитие децентрализованного теплоснабжения рекомендовано в следующих случаях:

* при отсутствии резервов по теплоснабжению;
* при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника);
* при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы, и др.

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии городского округа в перспективном периоде включены районы с индивидуальной и малоэтажной застройкой (микрорайоны Вороновка, Восточный, Малое Чаусово, Зайково, Арбинка, Нижняя Утятка, Старокомогоровка и др.), в которых индивидуальные источники тепловой энергии планируется использовать для:

* отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде;
* для малоэтажных (до трех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
* для социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения.

В качестве индивидуальных источников применяются бытовые котлы на газовом топливе, электронагревательные установки, печное отопление.

В Схеме теплоснабжения рассмотрено основным вариантом организации теплоснабжения является централизованное теплоснабжение. Индивидуальные источники тепловой энергии (крышные котельные) для теплоснабжения многоквартирных домов Схемой теплоснабжения не предусматривается.

Крышные котельные – это объекты, которые устанавливаются непосредственно на крыше здания или же на специальных построенных основаниях.

Крышные котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к первой категории: котельные, являющиеся единственным источником тепла системы теплоснабжения и обеспечивающие потребителей первой категории, не имеющих индивидуальных резервных источников тепла.

При этом использование крышных котельных имеет ряд ограничений:

• Ограничения по этажности зданий, в части пожарной безопасности.

В соответствии с инструкцией по проектированию крышных котельных (дополнение к СНиП II-35-76, СНиП 2.04.08-87) крышными котельными могут оборудоваться здания, как правило, высотой до десяти этажей включительно (26,5 м). Возможность расположения котельных на зданиях большей этажности решается по согласованию с территориальными органами Управления Государственной противопожарной службы МВД России.

• Крышные котельные запрещено устанавливать:

* над административными и бытовыми помещениями с одновременным пребыванием в них более 50 человек;
* на зданиях детских школ, детских садов, а также других дошкольных учреждений;
* на зданиях лечебных корпусов больниц и поликлиник с круглосуточными пребыванием больных;
* на спальных корпусах санаториев и других учреждений отдыха;
* над производственными помещениями и складами категорий взрывопожарной и пожарной опасности А и Б.

Крышная котельная не должна устанавливаться на перекрытиях, а также располагаться смежно с жилыми помещениями.

• В соответствии со ст. 30, «Жилищного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 188-ФЗ собственник жилого помещения несет бремя содержания данного помещения и, если данное помещение является квартирой, общего имущества собственников помещений в соответствующем многоквартирном доме.

При размещении автономных крышных котельных данное оборудование будет относиться к общему имуществу дома, ответственность за его содержание будет нести собственник соответствующего имущества.

Срок эксплуатации основного котельного оборудования составляет 10 лет. Таким образом, лица, проживающие в данных домах, в соответствии с требованиями главы 15 ст. 2 Жилищного кодекса Российской Федерации должны обеспечивать капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме, в том числе ремонт внутридомовых инженерных систем электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения.

Расходы на замену оборудования крышной котельной дома должны быть включены в состав платежа за капитальной ремонт дома. При этом должна быть обеспечена возможность накопления средств, достаточных для своевременной замены котельного оборудования. Таким образом, для населения, проживающего в жилых домах, оборудованных крышными автономными котельными, при общем снижении платы за отопление за счет наличия индивидуального тарифа на тепловую энергию (газ), произойдет увеличение платежа за капитальный ремонт общего имущества дома.

## 2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности и нагрузки по муниципальному образованию город Курган с учетом реализуемых мероприятий по модернизации источников и спрогнозированных объемов потребления тепловой энергии (мощности) на перспективу до 2028 г. сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия каждого источника тепловой энергии по элементам территориального деления – табл. 11, 13 (для теплоносителя «горячая вода»), табл. 12, 14 (для теплоносителя «пар»).

На основании анализа перспективных тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников определено, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения необходимо выполнить следующие мероприятия:

* модернизировать оборудование Курганской ТЭЦ;
* выполнить строительство котельной для объектов мкр. Заозерный;
* перевести в режим работы ЦТП котельную ГУП «Лен Зауралья», котельную №25, котельную №14 с переключением нагрузки ТЭЦ-2.

### а) Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

В 2014 г. установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составила 1 901,52 Гкал/ч, в т.ч.:

* по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – 1 567,0 Гкал/ч, из них в горячей воде – 1497,0 Гкал/ч, в паре –   
  70,0 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» – 334,52 Гкал/ч, из них в горячей воде – 323,12 Гкал/ч, в паре – 11,4 Гкал/ч;

К 2028 г. установленная тепловая мощность источников тепловой энергии в горячей воде составила 2 251,79 Гкал/ч, в т.ч.:

* по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – 1 615,45 Гкал/ч, из них в горячей воде – 1 545,45 Гкал/ч,   
  в паре – 70 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» – 636,34 Гкал/ч, из них в горячей воде – 624,94 Гкал/ч, в паре – 11,4 Гкал/ч.

В перспективе до 2028 г. изменение установленной мощности в горячей воде действующих источников тепловой энергии не планируется. Изменение суммарной установленной мощности по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии увеличится за счет ввода в эксплуатацию в 2015 г. Мини ТЭЦ, установленная мощность в горячей воде которой составляет 48,445 Гкал/ч.

Суммарная установленная мощность по котельным в 2015 г. снизится на 42 Гкал/ч за счет вывода из эксплуатации котельных № 14 и № 25, в период 2020 - 2024 гг. увеличится за счет ввода в эксплуатации 1 очереди новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне (150 Гкал/ч), а в 2025 -   
2028 г. – 2 очереди новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне   
(200 Гкал/ч).

### б) Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие ограничения на использование установленной тепловой мощности источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в базовом периоде для Курганской ТЭЦ составляют   
352 Гкал/ч или 28% от величины установленной мощности в горячей воде, для ТЭЦ-2 ограничения отсутствуют. Располагаемая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в горячей воде в базовом периоде составляет:

* по Курганской ТЭЦ – 895 Гкал/ч;
* по ТЭЦ-2 – 250 Гкал/ч.

На перспективу до 2028 г. изменение ограничений использования установленной мощности не запланировано.

Ограничения по использованию установленной тепловой мощности котельных СП «Тепловые сети» составляют 89,46 Гкал/ч (28% от установленной тепловой мощности). Ограничения обусловлены фактическим состоянием оборудования в соответствии с данными режимных карт котлов, определяющих фактический КПД, максимальный и номинальный режим выдачи тепловой мощности.

На период до 2028 г. располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии предусмотрена на существующем уровне.

Ограничения использования установленной мощности источников тепловой энергии в паре отсутствуют.

### в) Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды в 2014 г. по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии составили 25 Гкал/ч, по котельным –   
5,8 Гкал/ч.

На перспективу до 2028 г. уровень затрат тепловой мощности в горячей воде на собственные и хозяйственные нужды составит по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии -   
25,64 Гкал/ч, по котельным - 12,41 Гкал/ч.

Существующие затраты тепловой мощности в паре по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии составляют 3,9 Гкал/ч, по котельным – 0,97 Гкал/ч.

На перспективу до 2028 г. затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды в паре запланированы на существующем уровне.

### г) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто по городу Кургану за 2014 г. составила 1 354,4 Гкал/ч, в т. ч. по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии –   
1 116,1 Гкал/ч, по котельным – 238,3 Гкал/ч.

На перспективу мощность нетто по источникам изменится:

* по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии к 2028 г.;
* по котельным СП «Тепловые сети» до 557,07 Гкал/ч к 2028 г.

Прогноз отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии на период до 2028 г. представлен в табл. 9.

Таблица 9

**Прогноз отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии муниципального образования город Курган на 2015-2028 гг.**

**тыс. Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020-2024 гг.** | **2025-2028 гг.** |
| 1 | Курганская ТЭЦ, в том числе: | 1 866,2 | 1 735,2 | 1 673,2 | 1 804,1 | 1 708,3 | 1872,1 | 9 915,2 | 7932,4 |
|  | в паре | 84,0 | 86,6 | 60,7 | 96,1 | 0,3 | 0,3 | 1,5 | 1,5 |
|  | в горячей воде | 1 782,2 | 1 648,6 | 1 612,5 | 1 708,0 | 1 708,0 | 1 871,8 | 9 913,7 | 7 930,9 |
| 2 | ТЭЦ-2 в горячей воде | 399,0 | 421,3 | 456,5 | 417,2 | 417,2 | 406,8 | 2 121,0 | 1 696,8 |
| 3 | Мини ТЭЦ в горячей воде | 0,0 | 0,0 | 135,3 | 67,5 | 67,5 | 67,5 | 337,4 | 269,9 |
|  | **Итого по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе:** | **2 265,2** | **2 156,5** | **2 265,0** | **2 288,8** | **2 193,0** | **2 346,4** | **12 373,6** | **9 899,1** |
|  | в горячей воде | 2 181,3 | 2 069,9 | 2 204,3 | 2 192,7 | 2 192,7 | 2 346,1 | 12 372,1 | 9 897,7 |
|  | в паре | 84,0 | 86,6 | 60,7 | 96,1 | 0,3 | 0,3 | 1,5 | 1,5 |
| 4 | Котельные СП «Тепловые сети» | 342,9 | 333,4 | 313,0 | 297,0 | 297,0 | 296,2 | 1 480,9 | 1 184,8 |
| 5 | Новая квартальная котельная в микрорайоне Заозерный | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 426,4 | 2 180,4 |
|  | **Итого по котельным** | **342,9** | **333,4** | **313,0** | **297,0** | **297,0** | **296,2** | **2 907,3** | **3 365,2** |
|  | **Итого по источникам тепловой энергии, в том числе:** | **2 608,1** | **2 489,9** | **2 578,0** | **2 585,8** | **2 490,0** | **2 642,6** | **15 280,9** | **13 264,3** |
|  | в паре | 84,0 | 86,6 | 60,7 | 96,1 | 0,3 | 0,3 | 1,5 | 1,5 |
|  | в горячей воде | 2 524,2 | 2 403,3 | 2 517,3 | 2 489,7 | 2 489,7 | 2 642,3 | 15 279,4 | 13 262,9 |

### д) Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

В целом по городу Кургану существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, составляют 128,5 Гкал/ч, из них по зонам действия:

* источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 104,2 Гкал/ч;
* котельных – 24,3 Гкал/ч.

На период до 2028 г. планируется сокращение потерь тепловой энергии в тепловых сетях за счет предусмотренной Схемой теплоснабжения замены тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

Прогноз потерь тепловой энергии в тепловых сетях на период до 2028 г. представлен в табл. 10.

Таблица 10

**Прогноз потерь тепловой энергии в тепловых сетях от источников тепловой энергии муниципального образования город Курган на 2015-2028 гг.**

**тыс. Гкал**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020- 2024 гг. | 2025-2028 гг. |
| 1 | Курганская ТЭЦ в горячей воде | 387,4 | 308,9 | 330,0 | 354,1 | 354,1 | 365,0 | 1 825,0 | 2 190,1 |
| 2 | ТЭЦ-2 в горячей воде | 56,6 | 64,8 | 63,0 | 67,6 | 67,6 | 61,0 | 305,1 | 366,1 |
| 3 | Мини ТЭЦ в горячей воде | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 5,5 | 5,5 | 6,0 | 30,2 | 36,3 |
| 4 | Котельные | 46,2 | 44,5 | 39,8 | 41,4 | 41,4 | 49,8 | 249,1 | 298,9 |
| 5 | Квартальная котельная в микрорайоне Заозерный | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 99,6 | 280,5 |
|  | **Итого** | 490,2 | 418,2 | 438,0 | 468,6 | 468,6 | 481,9 | 2 509,1 | 3 171,8 |

### е) Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей в базовом периоде составляют:

* по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – 4,67 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» – 2,43 Гкал/ч.

В перспективе до 2028 г. изменение значения данного показателя не предусмотрено.

### ж) Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Существующая резервная тепловая мощность источников теплоснабжения в горячей воде города Кургана составляет 300,86 Гкал/ч,   
в т. ч.:

* по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 227,8 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» – 73,06 Гкал/ч.

В перспективе до 2028 г. Схемой теплоснабжения предусмотрено использование имеющихся резервов тепловой мощности источников тепловой энергии для обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей тепловой энергии муниципального образования город Курган. Однако в связи с тем, что показатели перспективного спроса на тепловую мощность (см. Раздел. 1) превышают имеющийся резерв источников тепловой энергии, Схемой теплоснабжения предусмотрено строительство нового источника тепловой энергии – новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне.

К 2028 г. резервная тепловая мощность источников теплоснабжения города Кургана в горячей воде составит 158,02 Гкал/ч, в т. ч.:

* по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 21,88 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» – 136,14 Гкал/ч.

### з) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

В базовом периоде договора на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договора теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, долгосрочные договора, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

На перспективу подключенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде запланирована на уровне:

* по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии:
* 980,274 Гкал/ч к 2019 г., темп роста 2019/2014 гг. – 125%;
* 1 043,81 Гкал/ч к 2024 г., темп роста 2023/2014 гг. – 133%;
* 1 043,81 Гкал/ч к 2028 г., темп роста 2028/2014 гг. – 133%.
* по котельным СП «Тепловые сети»:
* 108,55 Гкал/ч к 2019 г., снижение 2019/2014 гг. – на 13%;
* 253,82 Гкал/ч к 2024 г., темп роста 2024/2014 гг. – в 2,3 раза;
* 379,13 Гкал/ч к 2028 г., темп роста 2028/2014 гг. – в 3,5 раза.

Подключенная тепловая нагрузка потребителей в паре на период до 2028 г. составит:

* по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 0,84 Гкал/ч;
* по котельным СП «Тепловые сети» - 0,83 Гкал/ч.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии (мощности) в разрезе отдельных категорий потребителей (социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения, а также потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене) формируется при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения при наличии соответствующего основания и/или обращения заинтересованных лиц и внесении корректировок в ежегодно утверждаемые производственные и (или) инвестиционные программы теплоснабжающих организаций.

**Таблица 11**

**Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в период до 2028 г. (для теплоносителя «горячая вода»)**

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2014г.** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  | **Курганская ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде (с учетом производственного отбора) | Гкал/ч | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 | 1247,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 39,00 | 40,00 | 41,00 | 42,00 | 43,00 | 44,00 | 49,00 | 54,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования (с учетом теплофикационных отборов паровых турбин и пиковых водогрейных котлов) | Гкал/ч | 895,00 | 895,00 | 895,00 | 895,00 | 895,00 | 895,00 | 895,00 | 895,00 |
| 4 | Ограничение установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 352,00 | 352,00 | 352,00 | 352,00 | 352,00 | 352,00 | 352,00 | 352,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| % | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 85,30 | 83,62 | 84,09 | 85,73 | 87,03 | 87,72 | 89,80 | 79,67 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 637,64 | 650,57 | 639,84 | 671,65 | 701,24 | 726,24 | 779,77 | 779,77 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 529,52 | 535,55 | 523,55 | 544,37 | 562,81 | 580,31 | 590,85 | 590,85 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 42,89 | 45,24 | 45,88 | 47,69 | 50,37 | 51,62 | 51,54 | 51,54 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 65,23 | 69,78 | 70,41 | 79,58 | 88,06 | 94,31 | 137,38 | 137,38 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 637,64 | 650,57 | 639,84 | 671,65 | 701,24 | 726,24 | 779,77 | 779,77 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 410,35 | 420,18 | 411,77 | 432,24 | 451,28 | 467,37 | 501,82 | 501,82 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 108,17 | 110,83 | 106,61 | 108,54 | 113,94 | 118,96 | 123,20 | 132,28 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 119,12 | 119,56 | 117,40 | 119,53 | 125,47 | 131,00 | 135,67 | 145,67 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 523,20 | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ | ─ |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 150,39 | 139,13 | 149,40 | 115,95 | 85,06 | 59,38 | 3,76 | 13,89 |
| 12 | Доля резерва | % | 16,80 | 18,02 | 16,69 | 12,95 | 9,50 | 6,63 | 0,42 | 1,55 |
|  | **Курганская ТЭЦ-2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде (с учетом производственного отбора) | Гкал/ч | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2,00 | 3,00 | 4,00 | 5,00 | 6,00 | 7,00 | 12,00 | 17,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования (с учетом теплофикационных отборов паровых турбин и пиковых водогрейных котлов) | Гкал/ч | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| 4 | Ограничение установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| % | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 18,85 | 22,02 | 23,91 | 23,58 | 23,60 | 23,20 | 23,22 | 20,80 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 145,73 | 185,37 | 208,94 | 206,72 | 208,35 | 205,59 | 215,59 | 215,59 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 114,03 | 141,71 | 154,20 | 149,52 | 149,92 | 147,29 | 154,29 | 154,29 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 8,24 | 9,75 | 11,32 | 11,33 | 12,96 | 13,73 | 14,23 | 14,23 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 23,47 | 33,91 | 43,42 | 45,88 | 45,46 | 44,57 | 47,07 | 47,07 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 145,73 | 185,37 | 208,94 | 206,72 | 208,35 | 205,59 | 215,59 | 215,59 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 88,88 | 113,05 | 127,43 | 126,07 | 127,07 | 125,38 | 131,48 | 131,48 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 23,61 | 30,04 | 33,86 | 33,50 | 33,76 | 33,31 | 34,93 | 34,93 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 33,24 | 42,28 | 47,66 | 47,15 | 47,52 | 46,89 | 49,18 | 49,18 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 77,42 | 34,61 | 9,15 | 11,70 | 10,05 | 13,21 | 3,19 | 5,60 |
| 12 | Доля резерва | % | 30,97 | 13,84 | 3,66 | 4,68 | 4,02 | 5,28 | 1,28 | 2,24 |
|  | **Мини ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде (с учетом производственного отбора) | Гкал/ч | - | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | - | 1,00 | 2,00 | 3,00 | 4,00 | 5,00 | 10,00 | 15,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования (с учетом теплофикационных отборов паровых турбин и пиковых водогрейных котлов) | Гкал/ч | - | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 |
| 4 | Ограничение установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | 0,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | - | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| % | - | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | - | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 3,20 | 3,20 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | - |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | 0 | 22,13 | 22,13 | 22,13 | 48,45 | 48,45 | 48,45 |
|  | Отопление | Гкал/ч | - | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 35,98 | 35,98 | 35,98 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | - | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
|  | ГВС | Гкал/ч | - | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 12,02 | 12,02 | 12,02 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | - | 22,13 | 22,13 | 22,13 | 22,13 | 48,45 | 48,45 | 48,45 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | - | 19,03 | 19,03 | 19,03 | 19,03 | 19,03 | 39,12 | 39,12 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | - | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
|  | Прочие | Гкал/ч | - | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 26,76 | 6,67 | 6,67 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 24,00 | 2,39 | 2,39 |
| 12 | Доля резерва | % | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 49,53 | 4,93 | 4,93 |

**+**

**Таблица 12**

**Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в период до 2028 г. (для теплоносителя «пар»)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014г.** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **Курганская ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде (с учетом производственного отбора) | Гкал/ч | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 38,000 | 39,000 | 40,000 | 41,000 | 42,000 | 43,000 | 44,000 | 49,000 | 54,000 |
| Располагаемая мощность оборудования (с учетом теплофикационных отборов паровых турбин и пиковых водогрейных котлов) | Гкал/ч | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 |
| % | 2,350 | 5,571 | 5,571 | 5,571 | 5,571 | 5,571 | 5,571 | 5,571 | 5,571 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 | 9,430 |
| Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Технология | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Прочие | Гкал/ч | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 51,290 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 |
| Доля резерва | % | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 | 7,686 |

**Таблица 13**

**Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии (котельных) муниципального образования город Курган в период до 2028 г. (для теплоносителя «горячая вода»)**

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2014г.** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  | Котельная №1, 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 23,00 | 28,00 | 33,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,50 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 1,78 | 1,78 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 29,25 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 29,72 | 29,72 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 18,155 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 18,739 | 19,739 | 19,739 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 5,86 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 5,23 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,98 | 3,98 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 29,25 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 27,82 | 29,72 | 29,72 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 9,06 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 10,93 | 10,93 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 19,53 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,66 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,58 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 0,83 | 0,83 |
| 12 | Доля резерва | % | 1,78 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 2,55 | 2,55 |
|  | Котельная №5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 18,00 | 23,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| % | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,85 | 0,86 | 0,88 | 0,88 | 0,87 | 0,88 | 0,61 | 0,61 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,17 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 2,532 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 | 2,507 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,27 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 3,17 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,96 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,78 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 3,49 | 3,32 | 3,29 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,56 | 3,56 |
| 12 | Доля резерва | % | 45,61 | 43,33 | 42,98 | 43,07 | 43,13 | 43,06 | 46,51 | 46,51 |
|  | Котельная №11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 26,00 | 31,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 12 | Доля резерва | % | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 | 58,86 |
|  | Котельная №12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 14,00 | 19,00 | 24,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| % | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,32 | 1,33 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,95 | 0,95 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 3,001 | 2,995 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 | 3,07 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 2,53 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,44 | 0,46 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,24 | 1,25 | 1,24 | 1,24 | 1,65 | 1,65 |
| 12 | Доля резерва | % | 23,38 | 23,27 | 21,43 | 21,54 | 21,48 | 21,48 | 28,54 | 28,54 |
|  | Котельная №13 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 6,14 | 6,14 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 20,00 | 21,00 | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Отопление | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ГВС | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | жилые здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | общественные здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Котельная №14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 8,84 | 8,84 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 20,00 | 21,00 | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 6,14 | 6,14 | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 2,70 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,17 | - | - | - | - | - | - | - |
| % | 2,77 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,30 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,77 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,961 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,80 | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 2,77 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 2,17 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,56 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,04 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,90 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля резерва | % | 47,31 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Котельная №15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 27,00 | 32,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 12 | Доля резерва | % | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |
|  | Котельная №16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 18,00 | 23,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 24,99 | 24,99 | 24,99 | 24,99 | 24,99 | 24,99 | 24,99 | 24,99 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 | 18,21 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| % | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 4,20 | 4,21 | 4,25 | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 2,96 | 2,96 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 15,69 | 15,71 | 15,86 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 14,134 | 14,141 | 14,291 | 14,240 | 14,240 | 14,240 | 14,240 | 14,240 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,38 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 1,17 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 15,69 | 15,71 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 11,34 | 11,30 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 | 11,25 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 1,12 | 1,26 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 3,23 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 3,20 | 3,17 | 2,98 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 4,32 | 4,32 |
| 12 | Доля резерва | % | 12,82 | 12,69 | 11,93 | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 17,27 | 17,27 |
|  | Котельная №17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 25,00 | 30,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| % | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,38 | 1,39 | 1,44 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 0,92 | 0,92 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,99 | 5,01 | 5,19 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 4,430 | 4,473 | 4,655 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,31 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 4,99 | 5,01 | 5,19 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 2,97 | 2,94 | 3,12 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,77 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч |  | -0,05 | -0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,67 | 0,67 |
| 12 | Доля резерва | % |  |  |  | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 10,24 | 10,24 |
|  | Котельная №18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 17,00 | 22,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| % | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,96 | 2,02 | 2,06 | 2,02 | 2,04 | 2,04 | 1,42 | 1,42 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 3,16 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 3,162 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 | 3,137 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 3,16 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 2,60 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 3,05 | 2,96 | 2,92 | 2,96 | 2,95 | 2,94 | 3,56 | 3,56 |
| 12 | Доля резерва | % | 34,36 | 33,33 | 32,88 | 33,38 | 33,20 | 33,16 | 40,11 | 40,11 |
|  | Котельная №20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 27,00 | 32,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 11,26 | 11,26 | 11,26 | 11,26 | 11,26 | 11,26 | 11,26 | 11,26 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 | 5,94 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| % | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,62 | 1,55 | 1,55 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,11 | 1,11 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 9,18 | 8,79 | 8,79 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 8,98 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 6,428 | 6,475 | 6,475 | 6,660 | 6,660 | 6,660 | 6,660 | 6,660 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 1,32 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 9,18 | 8,79 | 8,79 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 8,98 | 8,98 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 4,70 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 4,38 | 3,92 | 3,92 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,31 | 0,76 | 0,76 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 1,02 | 1,02 |
| 12 | Доля резерва | % | 2,75 | 6,79 | 6,79 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 9,08 | 9,08 |
|  | Котельная №22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 23,00 | 28,00 | 33,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| % | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,45 | 1,53 | 1,56 | 1,55 | 1,55 | 1,56 | 1,26 | 1,26 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 11,18 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 13,91 | 13,91 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 9,408 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 10,167 | 11,167 | 11,167 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 1,77 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 2,74 | 2,74 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 11,18 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 12,01 | 13,91 | 13,91 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 8,93 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 11,62 | 11,62 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 1,97 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 4,67 | 3,75 | 3,72 | 3,74 | 3,74 | 3,73 | 2,13 | 2,13 |
| 12 | Доля резерва | % | 26,52 | 21,33 | 21,16 | 21,23 | 21,24 | 21,21 | 12,10 | 12,10 |
|  | Котельная №23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 23,00 | 24,00 | 29,00 | 34,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 | 8,72 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| % | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,99 | 0,95 | 0,98 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 1,24 | 1,24 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,73 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 8,65 | 8,65 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 3,665 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 3,683 | 5,683 | 5,683 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,35 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 2,26 | 2,26 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 4,73 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 8,65 | 8,65 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 6,19 | 6,19 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 2,35 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,71 | 2,73 | 2,70 | 2,70 | 2,71 | 2,70 | -1,46 | -1,46 |
| 12 | Доля резерва | % | 31,05 | 31,27 | 30,93 | 30,99 | 31,06 | 30,99 | -16,77 | -16,77 |
|  | Котельная №24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 14,00 | 19,00 | 24,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,42 | 0,41 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,29 | 0,29 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,42 | 0,42 |
| 12 | Доля резерва | % | 20,11 | 20,28 | 19,83 | 20,07 | 20,06 | 19,99 | 28,48 | 28,48 |
|  | Котельная №25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 33,20 | 33,20 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 14,00 | 15,00 | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 15,23 | 15,23 | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 17,97 | 17,97 | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| % | 1,31 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,35 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,21 | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 13,23 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Отопление | Гкал/ч | 11,390 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ГВС | Гкал/ч | 1,84 | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 13,23 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 10,09 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 2,57 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,58 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,24 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля резерва | % | 1,58 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Котельная №34 (резервная) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 25,00 | 30,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Отопление | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ГВС | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | жилые здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | общественные здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 12 | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Котельная №26 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 25,00 | 30,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 8,97 | 8,97 | 8,97 | 8,97 | 8,97 | 8,97 | 8,97 | 8,97 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| % | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,53 | 1,49 | 1,50 | 1,37 | 1,36 | 1,36 | 0,96 | 0,96 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,45 | 4,46 | 4,46 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 4,448 | 4,459 | 4,459 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 4,45 | 4,46 | 4,46 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 3,72 | 3,71 | 3,71 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,76 | 2,79 | 2,78 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,74 | 3,74 |
| 12 | Доля резерва | % | 30,56 | 30,90 | 30,79 | 36,83 | 36,92 | 36,89 | 41,42 | 41,42 |
|  | Котельная №28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 6,00 | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 16,00 | 21,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,41 | 0,39 | 0,40 | 0,40 | 0,28 | 0,28 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,354 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,82 | 0,84 | 0,82 | 0,84 | 0,83 | 0,83 | 0,95 | 0,95 |
| 12 | Доля резерва | % | 51,63 | 52,62 | 51,80 | 52,78 | 52,40 | 52,32 | 59,94 | 59,94 |
|  | Котельная №30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 37,00 | 38,00 | 39,00 | 40,00 | 41,00 | 42,00 | 47,00 | 52,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 12 | Доля резерва | % | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,04 | 61,04 |
|  | Котельная №31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 26 | 31 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,42 | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,32 | 0,32 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,78 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,779 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,78 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,75 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,26 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,27 | 0,27 |
| 12 | Доля резерва | % | 17,47 | 9,62 | 9,25 | 9,16 | 9,34 | 9,25 | 18,56 | 18,56 |
|  | Котельная №32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 26,00 | 31,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,42 | 1,33 | 1,35 | 1,33 | 1,34 | 1,34 | 1,33 | 1,34 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,67 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,666 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 1,67 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 1,05 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,33 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,34 | 2,56 | 2,54 | 2,57 | 2,56 | 2,55 | 2,56 | 2,56 |
| 12 | Доля резерва | % | 41,86 | 45,91 | 45,57 | 45,98 | 45,82 | 45,79 | 45,86 | 45,82 |
|  | Котельная №37 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 27,00 | 32,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 12 | Доля резерва | % | 36,78 | 37,37 | 37,47 | 37,20 | 37,35 | 37,34 | 37,30 | 37,33 |
|  | Котельная №39 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 6,00 | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 16,00 | 21,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,65 | 0,64 | 0,64 | 0,65 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,03 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,648 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | 1,663 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 2,03 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 1,54 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,43 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 12 | Доля резерва | % | 13,64 | 13,78 | 13,62 | 13,58 | 13,66 | 13,62 | 13,62 | 13,63 |
|  | Котельная №41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 11,00 | 12,00 | 13,00 | 14,00 | 15,00 | 16,00 | 21,00 | 26,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Доля резерва | % |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 25,00 | 30,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| % | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 | 7,34 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,04 | 1,15 | 1,29 | 1,16 | 1,20 | 1,21 | 1,19 | 1,20 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 4,265 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 | 4,269 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 25,72 | 25,62 | 25,48 | 25,61 | 25,57 | 25,55 | 25,58 | 25,57 |
| 12 | Доля резерва | % | 75,22 | 74,92 | 74,51 | 74,88 | 74,77 | 74,72 | 74,79 | 74,76 |
|  | Котельная КПИ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 6,00 | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 | 16,00 | 21,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 14,61 | 14,61 | 14,61 | 14,61 | 14,61 | 14,61 | 14,61 | 14,61 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| % | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,48 | 0,50 | 0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 8,52 | 8,83 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 6,308 | 6,989 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 | 7,041 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 1,53 | 1,16 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 8,52 | 8,83 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 | 9,27 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 1,37 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 6,24 | 5,18 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,90 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 5,16 | 4,83 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 |
| 12 | Доля резерва | % | 35,31 | 33,06 | 29,98 | 29,95 | 29,95 | 29,96 | 29,96 | 29,96 |
|  | Котельная Грицевца |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 4,00 | 5,00 | 6,00 | 7,00 | 8,00 | 9,00 | 14,00 | 19,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ГВС | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч |  | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 |
| 12 | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Новая квартальная котельная в Заозерном районе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 150,00 | 350,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | - | - | - | - | - | - | 5,00 | 8,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 150,00 | 350,00 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 3,00 | 7,00 |
|  |  | % | - | - | - | - | - | - | 2,00 | 2,00 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 5,92 | 11,30 |
| 7 | Хозяйственные нужды тепловых сетей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |  |  |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 137,57 | 262,88 |
|  | Отопление | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 90,555 | 161,849 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,74 | 10,74 |
|  | ГВС | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 46,28 | 90,30 |
| 9 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 137,57 | 262,88 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 137,57 | 262,88 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | нагрузка ГВС средняя за сутки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | 3,51 | 68,82 |
| 12 | Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | 2,34 | 19,66 |

**Таблица 14**

**Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии (котельных) муниципального образования город Курган в период до 2028 г. (для теплоносителя «пар»)**

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014г.** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **11** | **11** | **12** |
|  | Котельная №1, 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 22,00 | 23,00 | 28,00 | 33,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 | 11,00 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| % | 2,23 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| 7 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
|  | технология | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| 10 | Доля резерва | % | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 | 57,85 |
|  | Котельная №11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность оборудования в горячей воде | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 2 | Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 15,00 | 16,00 | 17,00 | 18,00 | 19,00 | 20,00 | 21,00 | 26,00 | 31,00 |
| 3 | Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 4 | Потери установленной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Собственные нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - |
| % | 1,25 | 1,25 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Технология | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Присоединенная тепловая нагрузка по группам потребителей, в т.ч. | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | жилые здания | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | общественные здания | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Доля резерва | % | 60,50 | 60,50 | - | - | - | - | - | - | - |

# **Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя**

## 3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовки, затрат и потерь теплоносителя выполнены на период до 2028 г. с использованием методических указаний и инструкций с учетом перспективных планов развития.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей для каждого источника теплоснабжение определены согласно п. 6.16 СП 124.13330.2012 и выданным техническим условиям на присоединение к тепловым сетям и перспектив нового строительства до 2028 г.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки качественным методом с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в соответствии с темпом роста присоединяемой тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя.

Перспективный прогноз подпитки в зонах действия каждого источника тепловой энергии муниципального образования город Курган, включая новые источники, приведен в табл. 15.

Для обеспечения расходов сетевой воды предполагается внедрение систем водоподготовки на всех существующих, реконструируемых и вновь вводимых источниках тепловой энергии.

**Таблица 15**

**Прогноз подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии на 2028 год**

| **№ п/п** | **Зона действия котельной** | **Ед. изм.** | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап 2020-2024 гг.** | **3 этап 2025 - 2028 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
|  | **Котельная №1,8** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 8,252 | 8,252 | 8,252 | 8,252 | 8,252 | 8,702 | 8,702 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 7,437 | 7,437 | 7,437 | 7,437 | 7,437 | 7,843 | 7,843 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,815 | 0,815 | 0,815 | 0,815 | 0,815 | 0,859 | 0,859 |
|  | **Котельная №5** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0,611 | 0,611 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,885 | 0,885 | 0,885 | 0,885 | 0,885 | 0,548 | 0,548 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,063 | 0,063 |
|  | **Котельная №12** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 2,345 | 2,401 | 2,401 | 2,401 | 2,401 | 0,692 | 0,692 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 2,051 | 2,101 | 2,101 | 2,101 | 2,101 | 0,620 | 0,620 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,293 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,072 | 0,072 |
|  | **Котельная №16** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 8,657 | 8,743 | 8,714 | 8,714 | 8,714 | 9,086 | 9,086 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 7,827 | 7,904 | 7,878 | 7,878 | 7,878 | 8,216 | 8,216 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,830 | 0,839 | 0,836 | 0,836 | 0,836 | 0,870 | 0,870 |
|  | **Котельная №17** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,642 | 1,705 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,592 | 1,592 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,454 | 1,510 | 1,375 | 1,375 | 1,375 | 1,409 | 1,409 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,188 | 0,196 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,183 | 0,183 |
|  | **Котельная №18** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 2,030 | 0,708 | 0,708 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 0,634 | 0,634 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,073 | 0,073 |
|  | **Котельная №20** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 3,117 | 3,117 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 1,678 | 1,678 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 2,749 | 2,749 | 2,814 | 2,814 | 2,814 | 1,504 | 1,504 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,368 | 0,368 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,174 | 0,174 |
|  | **Котельная №22** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 3,665 | 3,665 | 3,665 | 3,665 | 3,665 | 2,519 | 2,519 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 3,243 | 3,243 | 3,243 | 3,243 | 3,243 | 2,258 | 2,258 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,261 | 0,261 |
|  | **Котельная №23** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,370 | 1,370 | 1,370 | 1,370 | 1,370 | 1,369 | 1,369 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 1,227 | 1,227 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,142 | 0,142 |
|  | **Котельная №24** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,166 | 0,166 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,149 | 0,149 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,017 | 0,017 |
|  | **Котельная №26** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,635 | 1,635 | 1,484 | 1,484 | 1,484 | 0,912 | 0,912 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,447 | 1,447 | 1,313 | 1,313 | 1,313 | 0,818 | 0,818 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,189 | 0,189 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,095 | 0,095 |
|  | **Котельная №28** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,076 | 0,076 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,068 | 0,068 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,008 | 0,008 |
|  | **Котельная №31** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,389 | 0,389 | 0,389 | 0,389 | 0,389 | 0,195 | 0,195 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,175 | 0,175 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,020 | 0,020 |
|  | **Котельная №32** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,345 | 0,345 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,309 | 0,309 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,036 | 0,036 |
|  | **Котельная №39** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,878 | 0,379 | 0,379 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,340 | 0,340 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,039 | 0,039 |
|  | **Котельная №44** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 0,969 | 0,969 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,367 | 1,367 | 1,367 | 1,367 | 1,367 | 0,868 | 0,868 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,100 | 0,100 |
|  | **Котельная КПИ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 1,724 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,766 | 1,766 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 1,545 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,583 | 1,583 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,179 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,183 | 0,183 |
|  | **Котельная Грицевца 105а** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,034 | 0,034 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,031 | 0,031 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
|  | **Курганская ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 716,501 | 728,984 | 763,993 | 796,468 | 824,218 | 873,502 | 873,502 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 649,602 | 660,925 | 692,678 | 722,134 | 747,301 | 792,059 | 792,059 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 66,899 | 68,059 | 71,315 | 74,334 | 76,917 | 81,443 | 81,443 |
|  | **ТЭЦ-2** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 33,164 | 36,176 | 35,120 | 35,412 | 34,913 | 36,554 | 36,554 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 29,724 | 32,423 | 31,477 | 31,739 | 31,291 | 32,762 | 32,762 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 3,440 | 3,753 | 3,643 | 3,673 | 3,622 | 3,792 | 3,792 |
|  | **Мини ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | 0,00 | 7,890 | 8,194 | 8,511 | 8,575 | 8,995 | 8,995 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 7,072 | 7,344 | 7,628 | 7,685 | 8,062 | 8,062 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | 0,00 | 0,818 | 0,850 | 0,883 | 0,889 | 0,933 | 0,933 |
|  | **Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т | - | - | - | - | - | 20,518 | 37,829 |
| 1.1 | нормативные утечки теплоносителя | тыс. т | - | - | - | - | - | 18,389 | 33,905 |
| 1.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т | - | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Технологические затраты на заполнение и испытание | тыс. т | - | - | - | - | - | 2,128 | 3,924 |

## 3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективная нормативная производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлена в табл. 16.

Дополнительная аварийная подпитка тепловой сети предусматривается химически не обработанной и недеаэрированной водой согласно п. 6.17 СП 124.13330.2012. Подпитка производится химически не очищенной недеаэрированной водой.

Таблица 16

**Производительность водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения г. Кургана в период до 2028 г.**

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. изм.** | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2024 г.** | **2028 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1 | Котельная №1,8 | т/ч | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 |
| 2 | Котельная №5 | т/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 3 | Котельная №12 | т/ч | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| 4 | Котельная №16 | т/ч | 7,86 | 7,94 | 7,91 | 7,91 | 7,91 | 8,25 | 8,25 |
| 5 | Котельная №17 | т/ч | 2,24 | 2,33 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,17 | 2,17 |
| 6 | Котельная №18 | т/ч | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 0,98 | 0,98 |
| 7 | Котельная №20 | т/ч | 4,24 | 4,24 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 2,32 | 2,32 |
| 8 | Котельная №22 | т/ч | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 5,01 | 3,48 | 3,48 |
| 9 | Котельная №23 | т/ч | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,89 | 1,89 |
| 10 | Котельная №24 | т/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,23 | 0,23 |
| 11 | Котельная №26 | т/ч | 2,23 | 2,23 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 1,26 | 1,26 |
| 12 | Котельная №28 | т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,11 | 0,11 |
| 13 | Котельная №31 | т/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,27 | 0,27 |
| 14 | Котельная №32 | т/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,48 | 0,48 |
| 15 | Котельная №39 | т/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 0,52 | 0,52 |
| 16 | Котельная №44 | т/ч | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 1,34 | 1,34 |
| 17 | Котельная КПИ | т/ч | 2,38 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,44 | 2,44 |
| 18 | Котельная Грицевца 105а | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 19 | Курганская ТЭЦ | т/ч | 652,21 | 663,58 | 695,46 | 725,03 | 750,30 | 795,24 | 795,24 |
| 20 | ТЭЦ-2 | т/ч | 29,84 | 32,55 | 31,60 | 31,87 | 31,42 | 32,89 | 32,89 |
| 21 | Мини ТЭЦ | т/ч | - | 10,91 | 11,33 | 11,77 | 11,86 | 12,44 | 12,44 |
| 22 | Новая квартальная котельная в Заозерном мкр | т/ч | - | - | - | - | - | 18,46 | 34,04 |

# **Раздел 4  Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы для обеспечения принятого объема перспективного спроса на тепловую мощность в муниципальном образовании город Курган.

Перечень и финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлены в Приложении 1.

## 4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Кургана, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, включают строительство новой котельной в Заозерном микрорайоне.

Строительство нового источника тепловой энергии в мкр. Заозерный предлагается осуществлять в 2 очереди строительства для обеспечения планомерного освоения территорий комплексной жилой застройки с поэтапным увеличением мощности источника:

* 1 очередь строительства (2018-2020 гг.): установленная мощность – 150 Гкал/ч;
* 2 очередь строительства (2023-2025 гг.): увеличение установленной мощности источника на 200 Гкал/ч.

Таким образом, общая установленная мощность котельной мкр. Заозерный к 2025 г. составит 350 Гкал/ч.

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

Реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не планируется. Предложения по модернизации оборудования Курганской ТЭЦ приведены в разделе 4.3 утверждаемой части.

## 4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения города Кургана включают следующие мероприятия:

* установка ЧРП на насосном оборудовании 2-ого подъема Курганской ТЭЦ-1 (2017-2020 гг.);
* реконструкция пристанционного узла схемы выдачи тепловой мощности Курганской ТЭЦ-1 (2017 г.).

Теплофикационное оборудование Курганской ТЭЦ в целом находится в удовлетворительном техническом состоянии, однако по результатам имеющихся материалов обследований сформированы предложения по техническому перевооружению ее отдельных узлов и агрегатов.

Рабочие агрегаты (сетевые насосы) Курганской ТЭЦ требуют постоянного регулирования производительности. Регулирование производительности (мощности) возможно производить изменением скорости вращения рабочего агрегата. Внедрение регулируемого привода позволит существенно улучшить режимы работы энергетического оборудования и повысить надежность его работы. Внедрение регулируемого привода на сетевых насосах (11 ед.) обеспечит существенную экономию затрат на электроэнергию на нужды станции (до 25% потребляемой мощности насосным оборудованием) из-за исключения неоптимальной производительности насосов при переменных нагрузках станции.

Реконструкция пристанционного узла схемы выдачи тепловой мощности Курганской ТЭЦ-1 реализуется в целях повышения пропускной способности узла и увеличения отпуска в сеть тепловой энергии. В рамках мероприятия предусматривается дополнительная прокладка трубопроводов тепловой энергии протяженностью 600 п. м в двухтрубном исполнении диаметром  
 1000 мм (2017 г.).

## 4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В настоящее время отсутствует совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.

К 2020 г. в совместном графике с Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2 будет работать новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне,   
с возможностью переключения нагрузки с одного источника на другой, включая полный останов квартальной котельной в летнем режиме с обеспечением нагрузки ГВС от Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2.

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, включают следующие мероприятия в 2015 г.:

* перевод котельной ГУП «Лен Зауралья» в режим ЦТП;
* перевод котельной №25 в режим ЦТП;
* перевод котельной №14 в режим ЦТП.

Котельная ГУП «Лен Зауралья», котельная № 25 и котельная №14 исчерпали ресурс эксплуатации, в связи с этим предлагается демонтаж (консервация) котельного оборудования, оснащение имеющихся помещений современным теплообменниками, насосным и регулирующим оборудованием и необходимой автоматикой. Тепловая нагрузка в зонах действия котельных ГУП «Лен Зауралья», №25 и №14 переключается на современный энергоэффективный источник тепловой энергии ТЭЦ-2, имеющий соответствующий резерв мощности.

## 4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии Схемой теплоснабжения города Кургана не предусматриваются.

## 4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в пиковый режим работы Схемой теплоснабжения города Кургана не предусматриваются.

## 4.7 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

Загрузка источников тепловой энергии и распределение (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 определены на основании ввода планируемых к строительству и существующих мощностей в п. 2.4 (табл. 17).

**Таблица 17**

**Распределение (перераспределение) 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**

| **№ п/п** | **Наименование источника  тепловой энергии** | **2014 г.** | **1 этап (2014 - 2019 гг.)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1 | Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Курганская ТЭЦ | 637,636 | 650,574 | 639,840 | 671,649 | 701,238 | 726,238 | 779,774 | 779,774 | Переключены потребители с ТЭЦ-2:  в 2017-2019 гг. - 75 Гкал/ч. |
| 1.2 | ТЭЦ-2 | 145,733 | 193,318 | 208,943 | 206,723 | 208,348 | 205,592 | 215,592 | 215,592 | В 2015 г. переключены потребители котельных № 14, № 25, котельной ГУП «Лен Зауралья».  На 2 этапе (2020-2024 гг.) переключается 10 Гкал/ч с Курганской ТЭЦ |
| 1.3 | Мини ТЭЦ | - | - | 22,131 | 22,131 | 22,131 | 48,445 | 48,445 | 48,445 | В 2015 г. переключены потребители с Курганской ТЭЦ |
| **2** | **Котельные СП «Тепловые сети»** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Восточный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная № 16 | 15,687 | 15,712 | 15,862 | 15,811 | 15,811 | 15,811 | 15,811 | 15,811 |  |
| 2.2 | Котельная № 17 | 4,988 | 5,013 | 5,195 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 | 4,756 |  |
| 2.3 | Котельная № 26 | 4,448 | 4,459 | 4,459 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 | 4,045 |  |
|  | Рябково |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Котельная № 1, 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Котельная № 14 | 2,765 | - | - | - | - | - | - | - | В 2015 г. потребители переключаются на ТЭЦ-2 |
| 2.6 | Котельная № 20 | 9,180 | 8,793 | 8,793 | 8,978 | 8,978 | 8,978 | 8,978 | 8,978 |  |
| 2.7 | Котельная № 22 | 11,179 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 12,011 | 13,911 | 13,911 |  |
| 2.8 | Котельная № 23 | 4,726 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 4,745 | 8,645 | 8,645 |  |
| 2.9 | Котельная № 25 | 13,233 | - | - | - | - | - | - | - | В 2015 г. потребители переключаются на ТЭЦ-2 |
|  | Северный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10 | Котельная № 13 | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 2.11 | Котельная № 30 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |  |
|  | Центральный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Котельная № 11 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |  |
| 2.13 | Котельная № 37 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |  |
| 2.14 | Котельная № 41 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |  |
|  | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мкр. Увал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.15 | Котельная № 5 | 3,172 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 | 3,336 |  |
| 2.16 | Котельная № КПИ | 8,522 | 8,832 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 | 9,266 |  |
|  | мкр. Черемухово |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.17 | Котельная № 12 | 3,001 | 2,995 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 | 3,067 |  |
|  | Вороновка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.18 | Котельная № 15 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |  |
|  | Малое Чаусово |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.19 | Котельная Грицевца | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |  |
|  | мкр. Тополя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.20 | Котельная № 18 | 3,162 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 | 3,185 |  |
|  | мкр. Мостостроителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.21 | Котельная № 24 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 | 0,737 |  |
|  | мкр. Пригородный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.22 | Котельная № 28 | 0,354 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |  |
|  | мкр. Затобольный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.23 | Котельная № 31 | 0,779 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 |  |
|  | мрк. Глинки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.24 | Котельная № 32 | 1,666 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 |  |
|  | мкр. Утяк |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.25 | Котельная № 39 | 2,028 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 | 2,035 |  |
|  | мкр. Керамзитный |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.26 | Котельная № 44 | 4,922 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 | 4,921 |  |
| **3** | **Прочие локальные и производственные котельные** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная ГУП "Лен Зауралья" | 6,447 | - | - | - | - | - | - | - | В 2015 г. потребители переключаются на ТЭЦ-2 |
| 3.2 | Котельная ул. 9 Мая, ИП Брагин | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 | 2,622 |  |
| 3.3 | Котельная ПКЦ ст. Курган | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 | 25,600 |  |
| 3.4 | Котельная ООО "Молоко Зауралья" | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 | 1,701 |  |
| 3.5 | Котельная ул. Гагарина, 34а,  ИП Брагин | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |  |
| 3.6 | Районная котельная г. Курган, м/р Утяк, база ПМС-172 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |  |
| **4** | **Перспективные источников тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне | - | - | - | - | - | - | 137,574 | 262,881 | Переключение потребителей с Курганской ТЭЦ:  в 2020-2024 гг. - 33 Гкал/ч |

## 4.8 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 оценка затрат при необходимости его изменения

Регулирование температуры теплоносителя в централизованной системе теплоснабжения муниципального образования город Курган – качественное, по отопительному графику 115/70 ºС со срезкой на 100 ºС.

Выдача тепловой энергии от Мини ТЭЦ будет производиться в общую сеть параллельно с Курганской ТЭЦ.

Для новой котельной в Заозерном микрорайоне предусмотрен температурный график 115/70 ºС, что позволит отпускать тепловую энергию в общую сеть параллельно с Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2.

Котельные СП «Тепловые сети» работают по температурным графикам – 95/70 ºС, 85/60 ºС, 70/45 ºС.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, представлен в табл. 18.

Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение температурных графиков действующих источников тепловой энергии.

**Таблица 18**

**Температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии (группы источников) в системе теплоснабжения муниципального образования город Курган**

| **Наименование источника теплоснабжения (группы источников)** | **Температурный график (температура срезки), °С/°С** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014 г.** | **2015 –**  **2019 гг.** | **2020 –**  **2024 гг.** | **2025 –**  **2028 гг.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Действующие источники тепловой энергии** | | | | |
| Курганская ТЭЦ | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) |
| ТЭЦ-2 | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) |
| Мини ТЭЦ | - | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) | 115/70 (110/70) |
| Котельная №1, 8 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 |
| Котельная №5 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 |
| Котельная №12 | 85/60 | 85/60 | 85/60 | 85/60 |
| Котельная №14 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | ˗ | ˗ | ˗ |
| Котельная №15 | 70/45 | 70/45 | 70/45 | 70/45 |
| Котельная №16 | 85/60 со срезкой по ГВС 70  80/60 (ТП-36) | 85/60 со срезкой по ГВС 70  80/60 (ТП-36) | 85/60 со срезкой по ГВС 70  80/60 (ТП-36) | 85/60 со срезкой по  ГВС 70  80/60 (ТП-36) |
| Котельная №17 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №18 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №20 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 |
| Котельная №22 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 |
| Котельная №23 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №24 | 70/45 | 70/45 | 70/45 | 70/45 |
| Котельная №25 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | ˗ | ˗ | ˗ |
| Котельная №26 | 85/60 | 85/60 | 85/60 | 85/60 |
| Котельная №28 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №30 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №31 | 70/45 | 70/45 | 70/45 | 70/45 |
| Котельная №32 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №37 | 70/45 | 70/45 | 70/45 | 70/45 |
| Котельная №39 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная №41 | 70/45 | 70/45 | 70/45 | 70/45 |
| Котельная №44 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная КПИ | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Котельная Грицевца | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по  ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 | 95/70  со срезкой по ГВС 70 |
| **Перспективные источники энергии** | | | | |
| Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне | - | - | 115/70 | 115/70 |

## 4.9 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

Изменение установленной тепловой мощности действующих источников тепловой энергии Схемой теплоснабжения не предусмотрено. Установленная тепловая мощность перспективного источника тепловой энергии – новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне - сформирована на основании расчетной величины подключенной нагрузки перспективных потребителей (табл. 19).

## 4.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

Изучение вопроса о возможности использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) на территории Курганской области исходя из ее географического положения, климатических условий и других факторов проводилось в ходе проведения работ по разработке целевой программы Курганской области «Региональная энергетическая программа Курганской области на период до 2010 года».

По результатам проведенных исследований даны следующие рекомендации по использованию ВИЭ в Курганской области:

1) солнечная энергия (рекомендовано применение солнечных коллекторов). Для Курганской области на сегодняшний день солнечная электроэнергетика не является прямым конкурентом традиционной электроэнергетики и может рассматриваться лишь как один из механизмов, используемых в комбинации с другими источниками (ветроэнергетика, дизельные электростанции и так далее). В настоящее время применение промышленных солнечных коллекторов, в отдельных случаях, можно рассматривать как реальную альтернативу решения проблемы отопления и ГВС (при наличии дублирующего источника);

2) ветровая энергия (рекомендовано). Инвестиционный проект по строительству ветропарка мощностью 50 МВт в Курганской области реализуется с 2014 года. Площадкой расположения ветропарка определен Шумихинский район Курганской области.

3) малая гидроэнергетика (не рекомендовано). Курганская область имеет, в основном, плоский рельеф, большие перепады высот отсутствуют, что исключает возможность сооружения гидроэнергетических объектов;

4) низкопотенциальное тепло (рекомендовано). В Курганской области возможно применение теплонасосных установок;

5) энергия, получаемая из биомассы (рекомендовано). Рекомендована к применению термохимическая конверсия биомассы (древесина, торф, солома) и биотехнологическая конверсия биомассы (биогаз из отходов жизнедеятельности сельскохозяйственных животных, биогаз на свалках и полигонах твердых бытовых отходов). В качестве мероприятия по использованию отходов деревообработки разработан инвестиционный проект по организации сбора отходов деревообработки и производства топливных гранул (пеллет). Проведены необходимые расчеты и подготовлена финансовая модель данного инвестиционного проекта.

Курганская область обладает большими запасами торфа. По состоянию на 01.01.2009 на территории Курганской области выявлено и разведано 251 торфяное месторождение, расположенное в 18 районах области. Суммарные запасы торфа, которые содержатся в этих месторождениях, составляют   
50 млн. т, из них разведанные запасы: 91 торфяное месторождение, 23 млн. т (45,7% от суммарных ресурсов), - прогнозные ресурсы: 160 торфяных месторождений, 27 млн. т (54,3% от суммарных ресурсов). Из указанных запасов торфа в качестве топливно-энергетического ресурса может быть использован так называемый топливный торф, балансовые запасы которого расположены в девяти районах Курганской области и составляют 16,59 млн. т (32,5% от суммарных ресурсов). В свою очередь, ресурсы топливного торфа неравномерно распределены по районам Курганской области: Далматовский – 6,72 млн. т (40,5% от общих запасов топливного торфа), Шатровский – 2,46 млн. т (14,8%), Кетовский – 2,40 млн. т (14,5%), Мишкинский – 2,14 млн. т (12,9%), Шадринский – 1,95 млн. т (11,7%), Шумихинский – 0,45 млн. т (2,7%), Мокроусовский – 0,31 млн. т (1,8%), Белозерский – 0,12 млн. т (0,7%), Сафакулевский – 0,05 млн. т (0,3%). В настоящее время в Курганской области нет котельных, работающих на торфе. Использование торфа как топлива для котельных экономически эффективно при низкой стоимости добычи и доставки торфа, позволяющих сократить затраты на топливо;

6) «Малая генерация» (газотурбинные, газопоршневые, гидро- и другие электростанции мощностью 5 МВт и более). Достоинствами «малой генерации» является увеличение надежности электроснабжения локальных потребителей при системных нарушениях нормального режима, малые сроки строительства, быстрая ликвидация локальных дефицитов электроэнергии и мощности при непропорциональном развитии производства и потребления электроэнергии, снижение загрузки электрической сети, уменьшение потерь в сетях за счет приближения источников электроэнергии к потребителям.[[1]](#footnote-1)

## 4.11 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основными видами топлива, потребляемыми источниками тепловой энергии, являются природный газ, уголь, электрическая энергия. Для оценки перспектив использования возобновляемых источников энергии для обеспечения производства тепловой энергии на действующих и проектируемых источниках тепловой энергии муниципального образования город Курган требуется технико-экономическое обоснование.

**Таблица 19**

**Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии муниципального образования город Курган с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

| **№ п/п** | **Наименование** | **2014 г.** | **1 этап (2014-2019 годы)** | | | | | **2 этап (2020 - 2024 годы)** | **3 этап (2025 - 2028 годы)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2024 г.** | **2028 г.** |
| **Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч** | | | | | | | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  | Действующие источники |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Курганская ТЭЦ | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 | 1317,0 |
| 2 | ТЭЦ-2 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| 3 | Мини ТЭЦ | - | - | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 | 48,45 |
| 3 | Котельная №1, 8 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 | 44,00 |
| 4 | Котельная №5 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 | 7,85 |
| 5 | Котельная №11 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 6 | Котельная №12 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 7 | Котельная №13 | 6,14 | 6,14 | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная №14 | 8,84 | 8,84 | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная №15 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 10 | Котельная №16 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 | 43,20 |
| 11 | Котельная №17 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 |
| 12 | Котельная №18 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 | 9,44 |
| 13 | Котельная №20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| 14 | Котельная №22 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 | 30,40 |
| 15 | Котельная №23 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 |
| 16 | Котельная №24 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 17 | Котельная №25 | 33,20 | 33,20 | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Котельная №34 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 | 21,40 |
| 19 | Котельная №26 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| 20 | Котельная №28 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 21 | Котельная №30 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 22 | Котельная №31 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 23 | Котельная №32 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 24 | Котельная №37 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 25 | Котельная №39 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| 26 | Котельная №41 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 27 | Котельная №44 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 |
| 28 | Котельная КПИ | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| 29 | Котельная Грицевца | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
|  | **Перспективные источники** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне | - | - | - | - | - | - | 150 | 350 |

# **Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Перечень и финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей представлены в Приложении 2.

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов), не планируются.

## 5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Кургана под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Кургана под жилищную, комплексную или производственную застройку включают следующие мероприятия:

* строительство тепловых сетей в Заозерном жилом массиве;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 1 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 1а микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 2 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 3 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 4 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 5 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 6 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 6а микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 7 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 8 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку   
  в 11 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку   
  в 12 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку   
  в 13 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку   
  в 14 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку   
  в 15 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку   
  в 16 микрорайоне Заозёрного;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку по пр. Мостостроителей;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку по Проспекту Маршала Голикова;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в районе бульвара Солнечный;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в районе ул. 2-ая Часовая;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в районе пр. Конституции;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в центральной части города;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале пр. Машиностроителей – ул. Промышленная – ул. Бурова – Петрова;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в микрорайоне Северный;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул.Невежина – ул.К.Мяготина – ул.Р.Зорге – ул.Радионова;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в микрорайоне Шевелёвка;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул.Половинская – ул.Савельева – ул.Куйбышева – ул.Гоголя;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. К.Маркса - Односторонка - Советская – Бурова-Петрова;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. Куйбышева – ул. Красина – ул.Томина- р. Тобол;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. Климова - Сибирская - Бурова-Петрова;
* строительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. 9-ое Января – ул. Пушкина – ул. Гоголя;
* строительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. 1 Мая – ул. Интернациональная – ул. Войкова – ул. Свердлова;
* строительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале   
  ул. Косая – ул. Зорге – ул. Пушкина
* строительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. Бажова – ул. Профсоюзная – ул. Галкина - пер. Энгельса;
* строительство тепловых сетей под жилую застройку района КЗКТ;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. Дзержинского – пр. Машиностроителей;
* строительство тепловых сетей под жилую застройку в микрорайоне Рябково;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в поселке Восточный;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в поселке Затобольный;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в микрорайоне Тополя;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в микрорайоне Черёмухово;
* строительство тепловых сетей под точечную застройку в прочих районах города по выданным ТУ.

Объект капитального строительства «Многоквартирные жилые дома во 2 микрорайоне Заозёрного города Кургана» по адресу: г. Курган, 2 микрорайон Заозёрного, в районе строения №6 (заказчик – генеральный директор ООО «Стальстроймонтаж» Фомин В. В.) попадает в зону теплоснабжения ООО «Курганской ТЭЦ» (ТЭЦ-2). В настоящее время пропускной способности тепловой сети, принадлежащих ПАО «КГК», не хватает для подключения данного объекта.

Подключение к тепловым сетям объекта возможно только после выполнения ряда мероприятий по увеличению пропускной способности тепловых сетей.

Планируемый источник теплоснабжения объекта – ТК-501 (ввод ЦТП-100 и ЦТП-103). Подключенная нагрузка к ЦТП-100 – 5,7866 Гкал/час, к ЦТП-103 – 8,597 Гкал/час, суммарная подключенная нагрузка при вводе ЦТП-100 и ЦТП-103 составит - 14,3936 Гкал/час.

Заявленная нагрузка подключаемого объекта – 1,79 Гкал/час, состоящая из строения №1 с тепловой нагрузкой – 0,633 Гкал/час и строения №2 с тепловой нагрузкой – 1,157 Гкал/час. Следовательно, после подключения объекта «Многоквартирные жилые дома во 2 микрорайоне Заозёрного города Кургана» по адресу: г. Курган, 2 микрорайон Заозёрного, в районе строения №6 новая нагрузка на ввод ЦТП-100 составит 7,5766 Гкал/час, а ввод ЦТП-100 и ЦТП-103 – 19,2256 Гкал/час.

В результате подключения указанного объекта на участке теплосети от ТК-501 до ТК-103/1 диаметром 273 мм удельные линейные потери давления возрастут и составят - 15,95 мм/м, тогда как допустимые линейные потери давления на магистрали не должны превышать 8 мм/м (согласно справочным данным для проектирования тепловых сетей). Для снижения удельных линейных потерь давления планируется замена на данном участке трубопровода Ø273 на трубопровод Ø325 – всего 172 м (подземно в двухтрубном исчислении).

Участок теплосети от ТК-103/1 до точки врезки в УТ-1 подключаемых многоквартирных жилых домов во 2 микрорайоне, в районе строения №6 также необходимо переложить с диаметра 219 на диаметр 273, т.к. потери давления на данном отрезке теплосети составляют 12,8 мм/м, что превышает допустимые потери. Всего – 185м (подземно в двухтрубном исчислении).

В связи с реконструкцией тепловой сети и увеличением ее диаметра, необходимо также увеличение тепловых камер ТК-501 и ТК-103/1. В ТК-501 замена задвижек Ду250 на Ду300 в количестве 2 шт. и установка воздушников Ду25 в количестве 2 шт. В ТК-103/1 замена задвижек Ду200 на Ду250 в количестве 2 шт., установка спускников: Ду100 - 2 шт., Ду80 – 2 шт., и установка воздушников Ду25 – 2 шт.

А также строительство тепловых камер УТ-1 и УТ-2 на вновь прокладываемой тепловой сети, для обслуживания арматуры. В УТ-1 установка задвижек Ду150 – 2 шт., Ду 200 – 2 шт., установка спускников: Ду50 – 2шт., Ду80 – 4 шт., и установка воздушников Ду20 – 3 шт. В УТ-2 установка задвижек Ду100 – 2 шт., Ду 150 – 2 шт., установка спускников: Ду50 – 2 шт., Ду40 – 2 шт., и установка воздушников Ду20 – 2шт.

Кроме того, предусмотрена прокладка тепловой сети от места врезки в УТ-1, на многоквартирные жилые дома ООО «Стальстроймонтаж» до точки подключения на границе с инженерно-техническими сетями жилых домов.

Полный перечень мероприятий указан в п.5 (1.3.1) и п. 6 (1.3.2) таблицы 20.

Объект капитального строительства «Административно-техническое здание» по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева в районе здания №74А (заказчик – Управление ФСБ России по Курганской области) попадает в зону теплоснабжения Курганской ТЭЦ. В настоящее время резерв пропускной способности тепловых сетей, принадлежащих ПАО «КГК», исчерпан, что подтверждается частью 12 приложения «Обосновывающие и иллюстрирующие материалы к Схеме теплоснабжения муниципального образования город Курган на период до 2028 года», которое является неотъемлемой частью актуализированной схемы теплоснабжения, утвержденной Постановлением Администрации города Кургана от 15.04.2016г. № 2431. До выполнения мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения города Кургана, возможность подключения объектов капитального строительства отсутствует.

В связи с вышесказанным, подключение к тепловым сетям объекта капитального строительства «Административно-техническое здание» по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева в районе здания №74А СП «Тепловые сети» возможно только после выполнения ряда мероприятий по увеличению пропускной способности тепловых сетей.

Планируемый источник теплоснабжения объекта – ЦТП-22 (ТК-39/17). Подключенная нагрузка к ЦТП – 9,767 Гкал/час.

Заявленная нагрузка подключаемого объекта – 2,091 Гкал/час. Следовательно, после подключения «Административно-технического здания» по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева в районе здания №74А новая нагрузка на ЦТП-22 составит 11,858 Гкал/час.

В результате подключения указанного объекта на участке теплосети от ответвления на жилой дом №150 по ул. М.Горького до ответвления на ЦТП-42 и здания №123 по ул. Куйбышева диаметром 219 мм удельные линейные потери давления возрастут и составят 20 мм/м, тогда как допустимые линейные потери давления на магистрали не должны превышать 8 мм/м (согласно справочным данным для проектирования тепловых сетей). Для снижения удельных линейных потерь давления планируется замена и прокладка на данном участке трубопровода Ø219 на трубопровод Ø273 – всего 122,5 м надземно и 120 м подземно в двухтрубном исчислении.

Участок теплосети от ответвления на ЦТП-42 и здания №123 по ул. Куйбышева до точки врезки подключаемого административно-технического здания в районе здания №74А по ул. Куйбышева также необходима замена и прокладка теплосети с диаметра 159мм на диаметр 219 мм, т.к. потери давления на данном отрезке теплосети составляют 37,2 мм/м, что превышает допустимые потери. Всего – 180 м подземно в двухтрубном исчислении.

Кроме того, на данном участке предусмотрен ряд мероприятий для выноса теплосети из подвала жилого дома №125 по ул. Куйбышева с прокладкой трубопроводов Ø159, Ø108, Ø57.

А также, предусмотрена прокладка тепловой сети Ø159 мм от места врезки в УТ-2, на административно-техническое здание до точки подключения на границе земельного участка объекта.

В связи с реконструкцией тепловой сети и увеличением ее диаметров, необходимо также устройство тепловых камер УТ-1 и УТ-2. В УТ-1 установка задвижек Ду100 – 2 шт., Ду150 – 2 шт., установка спускников Ду40 – 2 шт., и установка воздушников Ду20 – 2 шт. В УТ-2 установка задвижек Ду150 – 2 шт., установка спускников Ду50 – 2 шт., Ду80 – 2 шт., и установка воздушников Ду20 – 2 шт.

Полный перечень мероприятий указан в п. 96 (8.11.3) таблицы 20.

Для подключения к тепловым сетям объекта капитального строительства Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 4 (позиция 4) по адресу: г. Курган, 11 микрорайон возможно после выполнения ряда мероприятий. Необходимо выполнить строительство надземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от точки врезки до шахты опуска ШО-2, подземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от шахты опуска ШО-2 до границы с инженерными сетями жилого дома поз.4. А также установку запорной арматуры Ду80 – 2шт, установку спускников и воздушников, в низших и высших точках тепловой сети - соответственно, и строительство шахты опуска ШО-2.Полный перечень мероприятий указан в п.42 (1.17.4.3) таблицы 20.

Для подключения к тепловым сетям объекта капитального строительства «Магазин непродовольственных товаров «ШАНС» по адресу: г. Курган, ул. Невежина, 3стр. возможно после выполнения ряда мероприятий. Необходимо выполнить прокладку тепловой сети 2Ду150 мм надземно на опорах от врезки у неподвижной опоры на тепловой сети Ду600 до границы земельного участка, а также установку отключающей арматуры Ду150 – 2шт, установку спускников и воздушников, в низших и высших точках тепловой сети соответственно.

Полный перечень мероприятий указан в п.67 (5.3.4) таблицы 20.

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с присоединением новых потребителей к тепловым сетям ОАО «Курганская генерирующая компания» в 2016-2020 гг. представлен в табл. 20.

Таблица 20

**Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с присоединением новых потребителей к тепловым сетям ОАО «Курганская генерирующая компания»**

| **№ п/п** | **№ из**  **таблицы 1** | **Наименование объекта подключения** | **Наиме-**  **нование энерго-источника** | **Источник тепло-снабжения** | **Длина, м**(справочно) | **Внутренний диаметр, мм**(справочно) | | | **Тип прокладки** | **Год строительства** | **Перечень мероприятий для подготовки системы теплоснабжения к подключению объекта**(справочный, возможны изменения) | **Кадастровый номер, вид права земельного участка** | **Точка подключения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | | | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| 1 | 1.1.3 | 1 мкр. в р-не дома №15 для строительства многоквартирного жилого дома | ТЭЦ-2 | ПСЗ-5/3, ЦТП-104 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе с инженерно-техническими системами объекта |
| 2 | 1.1.4 | «Магазин» в районе дома №1 в 1 мкр.  в п.Заозерный | ТЭЦ-2 | ПСЗ-5/3, ЦТП-95 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка объекта |
| 3 | 1.1.5 | Амбулаторно-поликлинического здания в районе строения №25А в 1мкр. города Курган | ТЭЦ-2 | ПСЗ 5/3 | 110 | Ду100 | | | подземная | 2017 | 1. Прокладку теплосети 2Ду100 до границы земельного участка из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных каналах. 2.В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 3.В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  4.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.  5. Реконструкция тепловой камеры ТК-1. | 45:25:020308:5020  аренда | на границе с инженерно-техническими системами объекта |
| 4 | 1.2.1 | Здание кафе ул. Мостостроителей – Алексеева | ТЭЦ-2 | ПСЗ-6/6 | 10 | Ду65 | | | подземная | 2017 | 1. Прокладку теплосети до границы земельного участка, из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру. 2. Устройство тепловой камеры на тепловой сети (ТК1). 3. Замену существующей подземной теплосети Дн 159х4,5 на Дн 219х4,5 от ПСЗ-6/6 до ТК1. | 45:25:02030552 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 5 | 1.3.1 | Многоквартирные жилые дома, расположенные во 2 мкр., в районе строения №6 1 этап | ТЭЦ-2 | ТК-501 ввод на ЦТП-100 | 344  370  352  160 | Ду300  Ду250  Ду150  Ду100 | | | подземная | 2017 | 1. Замену существующего участка тепловой сети 2Д273 мм на 2Д325 мм от ТК-501 до ТК-103/1. Вид прокладки – подземная, по существующей тепловой сети.  2. Замену существующего участка тепловой сети 2Д219 мм на 2Д273 мм от ТК-103/1 до УТ-1. Вид прокладки – подземная, по существующей тепловой сети.  3. Реконструкция с увеличением тепловых камер на существующей тепловой сети (ТК-501, ТК-103/1).  4. Устройство тепловых камер на тепловой сети (УТ-1, УТ-2).  5. Прокладку тепловой сети 2Д159 мм от УТ-1 до УТ-2. Вид прокладки – подземная.  6. Прокладку тепловой сети 2Д159 мм от УТ-2 до ввода в здание. Вид прокладки – подземная.  7. Прокладку тепловой сети 2Д108 мм от УТ-2 до ввода в здание. Вид прокладки – подземная.  8. Установка фланцевого соединения. | 45:25:020402:4346 аренда | на границе с инженерно-техническими системами объекта |
| 6 | 1.3.2 | Многоквартирные жилые дома, расположенные во 2 мкр., в районе строения №6 2 этап | 2018 |
| 7 | 1.3.3 | Здание поликлиники во 2 мкр. Заозёрного, дом №3а | ТЭЦ-2 | ввод ТК-501 ЦТП-100 | 5 | Ду125 | | | подземная | 2018 | 1. Прокладку теплосети от ТК-100/3 до границы земельного участка из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов с установкой стальной фланцевой арматуры в точке подключения. | 45:25:020402:4468 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 8 | 1.3.4 | Жилой дом 3 мкр. Заозёрного в р-не жилого дома №6 1 этап | ТЭЦ-2 | ввод ЦТП №112  (ТК-501) | 40 | Ду125 | | | подземная | 2018 | 1.Прокладку теплосети до границы с инженерно-техническими сетями подключаемого жилого дома, из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов.  2.В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру. | 45:25:020407:7314 аренда | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 9 | 1.3.5 | 2 этап | ТЭЦ-2 |  | - | - | | | - | 2018 |
| 10 | 1.3.6 | Установка ВВП в ИТП 1 мкр. дом 24 | ТЭЦ-2 | К-501 ЦТП №105 | Строят своими силами | | | | | 2018 | Мероприятия не определены. | - | В ИТП жилого дома |
| 11 | 1.4.1 | Приход во 2 мкр. п.Храм Кирилла и Мефодия | ТЭЦ-2 | ЦТП-121 (ТК-503) | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 12 | 1.4.2 | Реконструкция универсального магазина на пр. Маршала Голикова, 17 , во 2 микрорайоне Заозерного района г.Кургана. | ТЭЦ-2 | от ЦТП121 (ТК 503) | 162 120 | Ду 125 Ду100 | | | надземная подземная | 2017 | 1.Замена теплосети 2Ф108 мм на 2Ф133мм отТП-121 до врезки на здание по адресу пр.Голикова,19.  2.Замена тепловой сети 2Ф89 на 2Ф108 от врезки на здание пр. Голикова 19 до границ земельного участка пр.Голикова17. Установка запорной арматуры.  3.Установка фланцевого соединения. | 45:25:020402:0026 собственность | на границе земельного участка |
| 13 | 1.4.4 | 2 очередь здания поликлиники на 850 посещений в смену 1 мкр, дом 39 | ТЭЦ-2 | ЦТП-122 (ТК-503) | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 14 | 1.6.1 | Многоквартирный жилой дом 4мкр. поз.5, в том числе: | ТЭЦ-2 | ТК-505 ввод ЦТП-172 | 180  10 | Ду150Ду100 | | | подземная | 2017 | 1. Прокладка теплосети 2Ду150, 2Ду100 до границы с инженерно-техническими сетями подключаемых жилых домов из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных каналах. 2.В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.   В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  4. Устройство тепловых камер на тепловой сети (ТК1, ТК2). | 45:25:020406:51  45:25:020403:1315 | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 15 | 1.6.1.1 | Многоквартирный жилой дом 4мкр. поз.5 этап 1 | ТЭЦ-2 | ТК-505 ввод ЦТП-172 |  |  | | |  | 2017 |
| 16 | 1.6.1.2 | Многоквартирный жилой дом 4мкр. поз.5 этап 2 | ТЭЦ-2 | ТК-505 ЦТП №172 |  |  | | |  | 2017 |
| 17 | 1.6.3 | Офисное здание | ТЭЦ-2 | ЦТП-172 (ТК-505) | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 18 | 1.6.4 | Административное здание Курганского НУ АО «Транснефть-Урал» | ТЭЦ-2 | ЦТП-172 (ТК-505) | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 19 | 1.6.6 | Школа в 4 мкр. | ТЭЦ-2 | ЦТП-172 (ТК-505) | 150 | Ду250 | | | подземная | 2018 | 1. Прокладка теплосети до границы земельного участка из труб в ППМИ изоляции.  В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  2. На границе земельного участка устройство тепловой камеры УТ-1. | 45:25:020403:46  безвозмездное пользование | на границе земельного участка |
| 20 | 1.7.2 | Жилой комплекс "Эверест"г. Курган, 4 мкр. Заозёрного, поз. 31 (стр.) "Эверест"2 этап | ТЭЦ-2 | ТК-510 | 5 | Ду100 | | | подземная | 2017 | Строительство тепловой сети по договору подряда. | 45:25:020403:216 аренда | на существующей тепловой сети от ТЭЦ-2 в ТК-510 |
| 21 | 1.7.4 | 4 этап | ТЭЦ-2 | ТК-510 | 4 | | Ду100 | | подземная | 2017 |
| 22 | 1.8.1 | Жилые дома ООО «Реал» (СМУ КПД) 4 мкр., в том числе: | ТЭЦ-2 | 2Д630 по ул. Фарафонова | - | | - | - | | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 23 | 1.8.1.1 | I этап | - | | - | - | | 2018 | - |
| 24 | 1.8.1.2 | II этап | - | | - | - | | 2018 | - |
| 25 | 1.11.1 | Детский сад-ясли на 240 мест, 5 мкр. | ТЭЦ-2 | ТК-511 | 50 | | Ду80 | подземная | | 2017 | Прокладка тепловой сети от УТ-2 до границы земельного участка.  Устройство тепловой камеры УТ-2 | 45:25:020408:4015  безвозмездное пользование | На границе земельного участка |
| 26 | 1.13.6 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр., позиция 5 | ТЭЦ-2 | ТК-515, ЦТП-119 | - | | - | - | | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | 45:25:020413:961  аренда | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 27 | 1.13.7 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр., позиция 6 | ТЭЦ-2 | ТК-515, ЦТП-119 | - | | - | - | | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | 45:25:020413:961  аренда | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 28 | 1.14.6 | Здание овощехранилища г.Курган, Галкинский переезд,2 | ТЭЦ 1 | 2Ду1020 | 90 | | Ду 65 | надземная | | 2018 | 1. Прокладка тепловой сети 2Ду65 от точки врезки на тепловой сети 2Ду1020мм (у ближайшей неподвижной опоры) до границы земельного участка в тепловой изоляции на высоких опорах.  2.В точки подключения установить стальную фланцевую арматуру.  3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники. | 45:25:020901:47  собственность | на границе с земельного участка |
| 29 | 1.15.3 | Жилой комплекс - десять жилых домов ООО "Крым" в том числе: | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | |  | Строят своими силами | 45:25:020404:158 аренда | на существующей тепловой сети по ул.Фарафонова |
| 30 | 1.15.3.2 | позиция 9а и 9б, в том числе: | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |
| 31 | 1.15.3.2.1 | Позиция 9а | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |  |  |  |
| 32 | 1.15.3.2.2 | Позиция 9б | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |  |  |
| 33 | 1.15.3.3 | Позиции 1-8 | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул. Фарафонова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |  |  |
| 34 | 1.15.4 | Многоэтажный жилой дом 7 мкр. Заозёрного, позиция 18 ООО "Дома. Города. Люди», в том числе: | ТЭЦ-2 | ТК 515/516 ЦТП 168 | 105 239 | Ду125 Ду300 | | | подземная | 2018 | 1.Установку стальной отключающей арматуры Ду=100 мм-2 шт. на коллекторах ЦТП № 168.  2.Прокладку тепловой сети от коллекторов в ЦТП до границы с инженерно-техническими сетями объекта капитального строительства, из стальных труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных непроходных каналах, в местах возможного проезда автотранспорта предусмотреть усиленные железобетонные плиты перекрытия каналов тепловой сети. В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.  3.Установку стальной отключающ. арматуры в УТ1.  4. Прокладку тепловой сети ввода 2Д325мм к ЦТП №168 от магистральной тепловой сети 2Д630мм по ул.Илизарова. | 45:25:020404:15 аренда | на коллекторах ЦТП№168 |
| 35 | 1.15.4.2 | 2 этап 2017 | 2018 |
| 36 | 1.16.1 | Предприятие общественного питания г.Курган, 8 мкр. Заозёрного  (бывший объект Предприятие общественного питания быстрого обслуживания «Макдональдс» ) | ТЭЦ-2 | 2Д1000  по пр. Голикова | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены. Выданы только ТУ. | 45:25:020405:5 | на границе земельного участка |
| 37 | 1.16.3 | Гостиничный комплекс позиция 1 по ул.Илизарова | ТЭЦ 2 | трубопроводы 2Ф630 по ул. Илизарова | 76 | Ду100 | | | подземная | 2017 | 1.Врезка патрубков Ду 100  2.Установка отводов Ду100  3.Установка задвижек в камере на врезках в трубопроводы Ф630 (по ул.Илизарова)  4.Прокладка канала  5.Монтаж камеры на границе земельного участка  6. прокладка тепловой сети в канале из труб Ду 100 в ППМ-изоляции  7.Монтаж фланцевого соединения Ду 100. | 45:25:020405:10  аренда | на границе земельного участка |
| 38 | 1.16.4 | Гостиничный комплекс позиция 2 по ул.Илизарова | ТЭЦ-2 | трубопроводы 2Ф630 по ул. Илизарова | 76 | Ду100 | | | подземная | 2017 |
| 39 | 1.17.4 | Жилой комплекс, состоящий из пяти домов в 11 мкр. Заозёрного, в том числе: | ТЭЦ-2 | УТ-8  Ввод на ЦТП №160 | 87  103  178  223  21 | Ду150Ду125Ду100Ду80Ду50 | | | подземная | 2018 |  | 45:25:020411:1266  аренда | граница с инженерными сетями жилого дома |
| 40 | 1.17.4.1 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 1 (позиция 2) | 2018 | 1.Строительство надземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от точки врезки до шахты опуска ШО-3.  2.Строительство подземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от шахты опуска ШО-3 до границы с инженерными сетями жилого дома поз.2.  3.Установка запорной арматуры Ду80 – 2шт.  4.Строительство шахты опуска ШО-3.  5. В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших – воздушники. |
| 41 | 1.17.4.2 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 2 (позиция 1) | 2018 | 1.Строительство надземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от точки врезки до шахты опуска ШО-1.  2.Строительство подземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от шахты опуска ШО-1 до границы с инженерными сетями жилого дома поз.1.  3. Строительство шахты опуска ШО-1.  4. Установка запорной арматуры Ду80 – 2шт.  5. В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших – воздушники. |
| 42 | 1.17.4.3 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 4 (позиция 4) | 2018 | 1.Строительство надземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от точки врезки до шахты опуска ШО-2.  2.Строительство подземной разводящей тепловой сети 2Ф89 от шахты опуска ШО-2 до границы с инженерными сетями жилого дома поз.4.  3.Установка запорной арматуры Ду80 – 2шт.  4.Строительство шахты опуска ШО-2.  5. В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших – воздушники. |
| 43 | 1.17.4.4 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 3 (позиция 3) | 2018 | Мероприятия не определены. Выданы только ТУ. |
| 44 | 1.17.4.5 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 5 (позиция 5) | 2018 | Мероприятия не определены. Выданы только ТУ. |
| 45 | 1.18.2 | 16 мкр. Заозёрного, Речелстрой–четыре 10-тиэтажных дома (19д, 20д-1, 20д-2, 20д-3) | ТЭЦ-2 | ТЭЦ-2 | 439,50 | Ду200 | | | надземная | 2018 | 1. Прокладку теплосети до точки подключения объекта из труб в тепловой изоляции. 2. Строительство тепловой камеры УТ-1.  3. Установку стальной отключающей арматуры Ду=200 мм-2 шт. | 45:25:020307:7 аренда | на границе земельного участка |
| 46 | 1.18.3 | 16 мкр. Заозёрного–дома (17д, 18д), в том числе: | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова -ул.Илизарова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |
| 47 | 1.18.3.1 | 16 мкр. дом 18 | 2018 |
| 48 | 1.18.3.2 | 16 мкр. дом 17 | 2018 | Мероприятия не определены |
| 49 | 1.18.4 | 16 мкр. Заозёрного–дома (8д, 14д, 15д) | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д630 мм по ул.Фарафонова -ул.Илизарова | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 |
| 50 | 1.19.2 | Многофункциональный торговый комплекс с приобъектной парковкой с сопутствующей инфраструктурой по пр. Голикова, 11 мкр. Заозёрного | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д1020 по пр. Голикова | 690 1 | Ду250 Ду 125 | | | надземная  подземная | 2017 | 1.Строительство теплосети 2Д273 от точки врезки на тепловой трассе 2Д1020 до ТК УТ-1.  2.Строительство тепловой камеры УТ-1 с установкой запорной арматуры.  3.Установка фланцевого соединения. | 45:25:020412:6  собственность | на границе земельного участка |
| 51 | 1.19.3 | Специализированный склад по адресу пр.М.Голикова, 28в | ТЭЦ-2 | Трубопровод 2Ф1020 по пр.М. Голикова | 300 | Ду50 | | | надземная | 2017 | 1.Установка задвижек 2Ф57  2.Надземная прокладка 2Ф57 с устройством эстакады через пр. Маршала Голикова.  3.Фланцевое соединение 2Ф57 | - | на границе земельного участка |
| 52 | 1.20.1 | Центр служебного собаководства УМВД России по Курганской области ул. Промышленная | ТЭЦ-2 | т/сеть 2Д 1020 по пр.Голикова | 270 | Ду100 | | | надземная | 2017 | 1. Прокладку теплосети до границы земельного участка с кадастровым номером 45:25:030603:99, из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить надземно на опорах.  В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру. | 45:25:0303603:99 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 53 | 1.20.4 | Четыре трехэтажных многоквартирных жилых дома (поз.1,2,3,4) по ул.Чернореченская, между домами №125 и119 | ТЭЦ-2 | трубопровод 2Д1020  по пр.Голикова | 12 28 | Ду125 Ду125 | | | Надземная подземная | 2018 | 1. Прокладка тепловой сети до границы земельного участка объекта из труб в тепловой изоляции. 2. В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру. | 45:25:030415:4039 аренда | на границе земельного участка объекта |
| Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | |
| 54 | 1.20.5 | Операторная АЗС пересечение ул.Б-Петрова – пр. М.Голикова | ТЭЦ-2 | трубопровод 2Д1020  по пр.Голикова | - | - | | | - | 2017 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 55 | 2.1.1 | Изолятор временного содержания ул. 2-Часовая, 40а | ТЭЦ-1 | Ст. 3/197 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 | 1.Врезка трубопроводов  2Ду 80  2. Установка стальной фланцевой арматуры 2Ду80. | - | на существующей тепловой сети |
| 56 | 3.3.1 | Отделение недоношенных ГБУ «Курганская областная детская больница им.Красного Креста» | ТЭЦ-1 | Ст. 7, ЦТП-65 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 57 | 3.6.1.1 | Помещение для технологического персонала ООО «Промтехнология» по ул.Автозаводская, 1д | ТЭЦ-1 | ПСЗ-2А | - | - | | | - | 2017 | Без мероприятий | - | на границе земельного участка |
| 58 | 4.1.2 | Многоквартирный жилой дом ул. Галкинская, поз. 5-а | ТЭЦ-1 | Ст-36  ЦТП-137 | 390  80  148  173  16 | Ду100 Ду125 Ду80 Ду300 Ду300 | | | подземная  надземная | 2017 | 1. Замену трубопроводов теплосети 2Д159мм на 2Д108 мм от УТ-1сущ. у ЦТП №137 до стены жилого дома по ул. Галкинская, поз.5а. Трубопроводы теплоснабжения 2Д108 проложить в существующих железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопровод отопления 2Д159мм и горячего водоснабжения Д108мм от УТ-1 сущ. до стены дома б.Солнечный 5 демонтировать. Реконструкция существующей тепловой камеры УТ-1. 2. Вынос тепловой сети из-под пятна застройки от УТ-1сущ. до жилого дома бульвар Солнечный, 5 и б.Солнечный,6 без транзита по подвалу жилого дома №5.  Строительство тепловой камеры УТ-2. | 45:45:01:019 2007 786  собственность | на границе земельного участка объекта |
| 59 | 4.1.3 | Многоквартирный жилой дом по ул. Артема (бывший объект УКС) | ТЭЦ-1 | Ст-36  ввод на  ЦТП-163 | Не определены | Ду100 | | | надземная подземная | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | 45:25:070111:198 | на границе земельного участка объекта |
| 60 | 4.1.6 | Детский сад-ясли на 240 мест г. Курган, б. Солнечный, район дома №14 | ТЭЦ-1 | ЦТП-142  СТ-36 | 16 | Ду80 | | | подземная | 2017 | 1. В точке подключения предусмотреть установку стальной отключающей арматуры.  2. Прокладку трубопроводов теплоснабжения от ТК-1 до границы земельного участка.  3. Тепловую камеру ТК-1. | 45:25:070116:3 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 61 | 4.1.8 | Спортивно-оздоровительный центр б.Солнечный, в районе дома №5 | ТЭЦ-1 | СТ-36  ввод  ЦТП-137 | 130 | Ду70 | | | подземная | 2018 | 1. Прокладка теплосети до границы земельного участка из труб в тепловой изоляции. В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  2. Устройство тепловой камеры на тепловой сети.  3. Установка фланцев в точке подключения. | 45:25:070116:2050 аренда | на границе земельного участка с кадастровым номером 45:25:070116:2050 |
| 62 | 4.1.9 | «Фитнес-клуб» б.Солнечный, 14б | ТЭЦ-1 | ЦТП-142 СТ-36 | 6 | Ду65 | | | подземная | 2017 | 1. Прокладка теплосети 2Ду65 до границы земельного участка из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных каналах. 2.В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.   В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  4.Устройство тепловой камеры на тепловой сети ТК1 | 45:25:07116:2406 | на границе земельного участка объекта |
| 63 | 4.1.11 | Многоквартрный жилой дом б.Солнечный, участок №16а | ТЭЦ-1 | ЦТП-142 СТ-36 | 20 | Ду100 | | | подземная | 2017 | 1. Прокладка теплосети 2Ду100 до границы земельного участка из труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных каналах. 2.В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.  В точке подключения установить стальную фланцевую арматуру.  4. Устройство тепловой камеры на тепловой сети (ТК1).  5. Замена существующей подземной тепловой сети с 2Ду100 на 2Ду150 от существующей тепловой камеры до тепловой камеры УТ-1 на ответвлении к жилому дому на бульваре Солнечном, №16А. | 45:25:070116:2421  аренда | на границе с инженерно-техническими системами объекта |
| 64 | 5.1.1 | Спортивно-гостиничный комплекс ул. К.Мяготина, в районе бассейна "Дельфин" | ТЭЦ-1 | Ст.190  ЦТП №120 | 50 74 | Ду40 Ду40 | | | надземная подземная | 2017 | 1.Прокладку тепловой сети от существующей тепловой сети до границы земельного участка объекта капитального строительства, из стальных труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить часть подземно в железобетонных каналах и часть надземно на стойках. В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 2.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.  3.Установку стальной отключающей арматуры Ду=40мм-2 шт.  4. Шахту опуска ШО-1. 5.Установка фланцевого соединения. | 45:25:070102:99 аренда | на границе земельного участка в УТ-1 |
| 65 | 5.2.1 | Физкультурно-оздоровительный комплекс по ул.Радионова,18А | ТЭЦ-1 | ТК-23  ЦТП№74 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 | Строят своими силами 1. Установить фланцевое соединение Ду 80 в точке присоединения. | 45:25:070201:41 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 66 | 5.3.3 | Курганский индустриальный парк, ул. Невежина, 3 | Западная ТЭЦ | Западная ТЭЦ | - | | - | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 67 | 5.3.4 | Магазин непродовольственных товаров ШАМС | Западная ТЭЦ | Западная ТЭЦ | 180 | | Ду150 | | надземная | 2018 | 1.Прокладка тепловой сети 2Ду150 мм от врезки у неподвижной опоры на тепловой сети Ду600 до границы земельного участка. Трубопроводы проложить надземно на опорах.  2.Установка отключающей арматуры Ду150 – 2шт.  3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших – воздушники. | 45:25:070105:163  собственность | на границе земельного участка |
| 68 | 5.8.1.1. | Многоквартирный жилой дом по ул.Пушкина- ул.Зорге | ТЭЦ-1 | ТК-30 | 410  100 | | Ду600  Ду200 | | подземная | 2018 | Мероприятия не определены выданы только ТУ. | 45:25:07020799 собственность | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 69 | 5.8.2 | Два торговых павильона по ул. К.Мяготина, 75 | ТЭЦ-1 | ТК-29, ЦТП-48 | - | | - | - | | 2017 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 70 | 5.9.1 | Здание магазина по ул. 7 Больничная – Карельцева | ТЭЦ-1 | ТП-87 | - | | - | - | | 2017 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 71 | 5.9.2 | Центр развития и досуга ул.Криволапова,22а | ТЭЦ-1 | ввод ЦТП-87 ТК-30 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2018 | 1.Вынос надземную теплосеть 2 Д 273\*7 (участок ввода ЦТП №87) из-под пятна застройки. 2 Установить стальные фланцевые задвижки 30с41нж Ду 100 (2шт.), в  точке подключения. | 45:25:070213:4825 аренда | на границе земельного участкаобъекта |
| 72 | 5.12.2 | Многоквартирный жилой дом по ул. К. Мяготина, 111 б | ТЭЦ-1 | ТК-35  ЦТП №2ж | строят своими силами теплосеть от коллекторов в ЦТП №1ж до ИТП объекта | | | | | 2018 | Строят своими силами  1.Предусмотреть установку стальной фланцевой арматуры на коллекторе прямой и обратной сетевой воды в ЦТП№2ж.  2. Прокладку тепловой сети от коллекторов ЦТП №2ж по центральному тепловому пункту до наружной стены здания ЦТП 2ж из стальных труб в изоляции. Прокладку тепловой сети от наружной стены здания ЦТП до индивидуального теплового пункта объекта надземно и подземно в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубы принять стальные в тепловой изоляции типа ППМ.  3.Перенос фильтра ФМФ-250мм для врезки задвижки на прямом трубопроводе.  4.Перенос электрощитов, щитов КИПиА, попадающих в зону прокладки трубопровода 2Д108мм по ЦТП №2ж.  5.Монтаж стены электрощитовой. Установка металлических дверей в электрощитовой -2шт.  6.Вынос трубопроводов отопления 2Д219мм и горячего водоснабжения Д159мм из-под пятна застройки за границу земельного участка объекта капитального строительства. Трубопроводы стальные в изоляции проложить в железобетонных непроходных каналах. В местах предположительного проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. | 45:25:070303:0002 собственность | на коллекторах в ЦТП-2Ж |
| 73 | 5.13.2 | Комплекс жилых домов ул. Красина-Куйбышева, (комплекс Кристалл) в т.ч.: | ТЭЦ-1 | ТК-36 ЦТП№ 127 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | |  | теплосеть построена | 45:25:070309:205 постоянное (бессрочное) пользование | на границе земельного участка объекта |
| 74 | 5.13.2.1 | 2 очередь 10-ти этажный жилой дом и стоянка | ТЭЦ-1 | ТК-36 ЦТП№ 127 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2017 | теплосеть построена |  | на границе земельного участка объекта |
| 75 | 5.13.4 | Здание фитнес центра с закрытым кортом по ул.К.Маркса,4а | ТЭЦ-1 | ТК-36 ЦТП№69 | строят своими силами | | | | | 2018 | Строят своими силами.  Установить фланцевое соединение. | 45:25:070211:1997 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 76 | 5.15.1 | 12-ти этажный жилой дом ул. К. Мяготина, 117а | ТЭЦ-1 | ТК-41 ЦТП№75 | строят своими силами | | | | | 2017 | 1. Установку стальной отключающей арматуры в ЦТП-75 с выводом трубопроводов теплосети за пределы теплового пункта. 2. Установку в ЦТП-75 двух обратных сетевых насосов WILO IL 125/340-30/4. | 45:25:070304:75 аренда | на выходе ЦТП№75 |
| 77 | 5.16.1 | Помещение магазина по продаже цветов Ленина, 23 а стр.1 | ТЭЦ-1 | ТК-42, ЦТП-13 | Строят своими силами | | | | | 2017 | Установка стальной фланцевой арматуры в существующей ТК-13/8 Ду32- 2 шт. | 45:25:070308:189  собственность | Существующая тепловая сеть |
| 78 | 5.16.2 | Реконструкция здания магазина продовольственных товаров по ул. К.Мяготина, 143А | ТЭЦ-1 | ТК-44, ЦТП-5 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2017 | Без мероприятий | 45:25:070305:154  собственность | Внутренняя система теплоснабжения |
| 79 | 5.18.1 | Реконструкция административного здания по ул.Гоголя,109А | ТЭЦ-1 | ТК-46 ЦТП-8 | 72 48 | Ду 100 Ду100 | | | надземная подземная | 2018 | 1.Замена тепловой сети 2Ø57 на 2Д108 от врезки на здание по адресу ул. Гоголя, 109а до границы с инженерно-техническими сетями здания, с установкой запорной арматуры.  2.Установка фланцевого соединения. | 45:25:070307:443 собственность | существующая тепловая сеть на границе с инженерными сетями здания |
| 80 | 5.19.1 | Административное здание ул. Пролетарская, 40 а | ТЭЦ-1 | ТК-49 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе земельного участка |
| 81 | 6.2.2 | Третья очередь многоэтажного жилого дома по ул.Савельева,58 | ТЭЦ-1 | ТК50/4 ЦТП№149 | Строят своими силами | | | | | 2018 | Подключение водонагревателя в индивидуальном тепловом пункте | нет сведений | В ИТП объекта |
| 82 | 7.5.1 | Универсальный магазин с гостиницей переменной этажности у жилого дома по ул. Дзержинского, 29а | ТЭЦ-1 | ТК-59 | 106 | Ду50 | | подземная | | 2017 | 1.Прокладку тепловой сети от существующей тепловой сети до границы земельного участка объекта капитального строительства, из стальных труб в тепловой изоляции. Трубопроводы проложить подземно в железобетонных каналах. 2.В местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов тепловой сети. 3.В низших точках тепловой сети установить спускники, в высших - воздушники.  3.Установку стальной отключающей арматуры Ду=50мм-2 шт. 4. Шахту опуска ШО-1. | 45:25:030803:100 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 83 | 7.5.4 | Административное здание по ул. Дзержинского, 31в | ТЭЦ-1 | ТК-59 | 5 | Ду50 | | надземная | | 2017 | Прокладка телотрассы до границы земельного участка.  Установка задвижек Ду50 - 2шт. Установка Фланцев Ду50- 2 шт | - | на границе земельного участка |
| 84 | 7.5.5 | Здание пункта первой медицинской помощи по ул. Дзержинского, 39г | ТЭЦ-1 | ТК-59 | 10 | Ду100 | | надземная | | 2018 | Мероприятия не определены выданы только ТУ | 45:25:030803:2121  аренда | на границе земельного участка |
| 85 | 7.5.8 | Офисное здание по ул. Некрасова, 59 | ТЭЦ-1 | ЦТП-68 (ТК-56) | 130 90 | 32 | | надземная подземная | | 2017 | Прокладка теплосети Ду32 до границы земельного участка частично в канале и частично надземно. | 45:25:030806:240 | на границе земельного участка |
| 86 | 7.5.9 | Установка ВВП в ИТП жилого дома ул. Губанова, 20 | ТЭЦ-1 | ТК-59, ЦТП-152 | - | - | | - | | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | В ИТП жилого дома |
| 87 | 8.4.1 | Многоквартирный жилой дом ,г. Курган, ул. Максима Горького, 36 | ТЭЦ-1 | ТК39/5 | 45 | Ду100 | | подземная | | 2018 | 1.Прокладка тепловой сети 2Д108 от существующей камеры ТК-39/5/1 до ввода в здание.  2.Установка фланцевого соединения на границе с инженерно-техническими сетями дома. | 45:25:070309:2654 собственность | на границе с инженерно-техническими сетями дома |
| 88 | 8.5.1 | 18-ти этажный жилой дом г. Курган, на пересечении ул. Климова ул. Кирова | ТЭЦ-1 | ТК-39/6  ЦТП №29 | 64 472 7 8,08 | Ду 125 Ду 150 Ду 100 Ду 80 | | подземная | | 2017 | 1.Замена т/сети 2Д108 на 2Д159мм от ТК 29/6 до ТК 29/7.   2.Замена участка т/сети 2Д76 мм на 2Д133мм от ТК 29/7 до ввода в здание.  3. Замена насосного оборудования на трубопроводе прямой и обратной сетевой воды.  4.Установка фланцевого соединения. | 45:25:070311:0182 45:25:070311:157 собственность | на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного жилого дома. |
| 89 | 8.5.2 | Здание двух гаражей ул. Куйбышева, 10а | ТЭЦ-1 | ТК-39/6, ЦТП-29 | - | Ду32 | | - | | 2017 | Установка стальной отключающей арматуры на границе земельного участка Ду32 | 37:401:001:010186500 собственность | на границе земельного участка |
| 90 | 8.5.6 | Административное здание ул. Куйбышева, 36 | ТЭЦ-1 | ТК-39/6 | - | Ду80 | | - | | 2018 | Установку стальной отключающей арматуры (задвижек Ду=80 мм-2 шт) | - | на границе земельного участка |
| 91 | 8.7.2 | Помещение в здании конторы по ул. Куйбышева, 69 стр.1 | ТЭЦ-1 | ТК-39/10 | - | Ду50 | | - | | 2018 | Установку стальной отключающей арматуры (задвижек Ду=50 мм-2 шт), | - | На существующей тепловой сети 2Ф108 |
| 92 | 8.7.3 | Многоквартирный жилой дом по ул.Куйбышева,71 | ТЭЦ-1 | ТК-39/10 ЦТП№30 | 14 32 | Ду125 Ду125 | | в ЦТП   подземная | | 2018 | 1.Прокладка тепловой сети 2Ø133 мм от ЦТП№30 до ввода в здание.  2.Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах. 3.Установка фланцевого соединения. | 45:25:07 0309:0172 аренда | на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома. |
| 93 | 8.10.1 | Общественное здание административно-делового назначения по ул. Советская, 117 | ТЭЦ-1 | ЦТП-21  ТК-39/13 | 11 | Ду 65 | | подземная | | 2017 | 1. На существующей тепловой сети Ду 150 (по направлению к дому №17 по ул.Пролетарская) смонтировать неподвижные опоры хомутового типа на подающем и обратном трубопроводах (на стойках). 2. Приварить стальные патрубки Ду 50 в точке ответвления тепловой сети на объект. 3. Приварить к патрубкам ответные фланцы стальных задвижек Ду 50.  4. Выполнить монтаж стальных задвижек 30с41нж Ду 50. 5. Проложить подземный канал для прокладки теплотрассы до стены проектируемого дома. 6. Смонтировать тепловую камеру с приямком для дренажа тепловой сети к объекту.7. Проложить тепловую сеть Ду 65 из труб в ППМ-изоляции с уклоном в тепловую камеру. 8. В тепловой камере на подающем и обратном трубопроводах выполнить монтаж дренажной арматуры – вентили 15с 22 нж Ду 40. |  | на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома. |
| 45:25:070310:3197 долевая собственность |
| 94 | 8.11.1 | Многоквартирный жилой дом с офисными помещениями по ул. Максима Горького, 148 в г. Кургане | ТЭЦ-1 | от ТК 39/18 ЦТП №22 | 83 71 163  24  53,5 | Ду 250 Ду 150 Ду 100  Ду 80 Ду 250 | | подземная  надземная | | 2017 | 1.Прокладку участка тепловой сети Д273 от ЦТП-22 до УТ-1. Вид прокладки подземная. Трубопроводы подземной прокладки проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов.  2.Замену участка тепловой сети от УТ-1 до ШО-2 (врезки на дома по ул. М. Горького, 148, 150) с увеличением диаметра с Д219 на Д273. Вид прокладки частично надземная, частично подземная. Трубопроводы подземной прокладки проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопроводы надземной прокладки – на железобетонных блоках.  Трубопроводы предусмотреть в тепловой изоляции.  3.Строительство тепловой камеры УТ-1, УТ-2 с установкой запорной арматуры, ШО-1 и ШО-2.  4.Прокладка 2Д159 мм от УТ-1 до УТ-2 (врезки на дом по ул. М.Горького,150). Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах.  5.Прокладка тепловой сети 2Д108 мм от УТ-2 до ввода в здание. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах.  6.Установку насосного оборудования (1 раб., 1 рез.) типа «Wilo» на трубопроводе обратной сетевой воды в ЦТП-22. | 45:25:070411:26 собственность | на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома. |
| 95 | 8.11.2 | Трехэтажное здание общественного назначения, офисов и гостиницы по ул.Советская,148 в г. Кургане | ТЭЦ-1 | ТК-39/18  ЦТП №22 | 149 93 139 135,3 30,3 | Ду 250 Ду 200 Ду 150 Ду 50 Ду 80 | | подземная | | 2017 | 1. Замена участка тепловой сети 2Д273 на 2Д325 от ТК-39/18 до ЦТП №22. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопроводы предусмотреть в тепловой изоляции.  2. Установка насосного оборудования (1 раб., 1 рез.) типа «Wilo» на трубопроводе прямой сетевой воды в ЦТП №22 для обеспечения положительного гидравлического режима здания.  Установка насосного оборудования (1 раб., 1 рез.) на узле смешения в ЦТП №22.  3. Прокладка участка тепловой сети Д273 от ЦТП №22 до ШО-2 (врезки на дома по ул. М. Горького, 148, 150). Вид прокладки частично надземная, частично подземная. Трубопроводы подземной прокладки проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопроводы надземной прокладки – на железобетонных блоках. Трубопроводы предусмотреть в тепловой изоляции.  4. Вынос из-под пятна застройки надземного участка тепловой сети 2Д219 от т. А до т. Б. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопроводы предусмотреть в тепловой изоляции. Строительство тепловой камеры УТ-2 с установкой запорной арматуры.  5. Вынос из-под пятна застройки надземного участка тепловой сети 2Д159 мм от ШО до УТ-2. Трубопроводы проложить в железобетонных непроходных каналах, в местах проезда автотранспорта предусмотреть усиленные плиты перекрытия каналов. Трубопроводы предусмотреть в тепловой изоляции. Строительство ШО - шахты опуска.  6. Установка фланцевого соединения. | 45:25:070415:32 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 96 | 8.11.3 | Административно-техническое здание, расположенное по ул. Куйбышева, в районе строения 74а | ТЭЦ-1 | ТК 39/18  ЦТП-22 | 240 360 23 42 245 9 12 | Ду250 Ду200 Ду150 Ду100 Ду250 Ду100 Ду50 | | подземная  надземная | | 2017 | 1. Замена существующего участка тепловой сети 2Д219 мм на 2Д273 мм от ответвления на жилой дом по ул. М.Горького, 150 до ответвления ввод на ЦТП-35. Вид прокладки частично надземная, частично подземная по существующей теплосети.  2. Прокладка участка тепловой сети 2Д273 мм от ответвления ввод на ЦТП-35 до УТ-1 (ответвление ввод на ЦТП-42, врезка здания по ул. Куйбышева, 123). Вид прокладки – подземная. 3. Прокладка участка тепловой сети 2Д108 мм от ответвления ввод на ЦТП-35 до границы с инженерно-техническими сетями ж.д. ул. Куйбышева, 125. Вид прокладки – подземная. 4. Прокладка участка тепловой сети 2Д219 мм от УТ-1 (ответвление ввод на ЦТП-42, врезка здания по ул. Куйбышева, 123) до существующей тепловой сети на перекрестке ул. Куйбышева – ул. 1-ая Заводская (идущая на здание по ул. Куйбышева, 74а). Вид прокладки – подземная.  5. Замена существующего участка тепловой сети 2Д32 мм на 2Д57 от УТ-1 (ответвление ввод на ЦТП-42, врезка здания по ул. Куйбышева, 123) до границы с инженерно-техническими сетями здания по ул. Куйбышева, 123. Вид прокладки – подземная. 6. Замена существующего участка тепловой сети 2Д32 мм на 2Д159 от УТ-1 (ответвление ввод на ЦТП-42, врезка здания по ул. Куйбышева, 123) до точки врезки трубопровода в подвале ж.д. по ул. Куйбышева, 125 идущего на ЦТП-42. Вид прокладки – подземная.  7. Замена существующего участка тепловой сети (идущая на здание по ул. Куйбышева, 74а) 2Д159 мм на 2Д219 мм от перекрестка ул. Куйбышева – ул. 1-ая Заводская до УТ-2 ответвления на подключаемое административно-техническое здание по ул. Куйбышева в районе здания №74А. Вид прокладки – подземная.  8. Прокладка участка тепловой сети 2Д159 мм от УТ-2 места врезки на подключаемое административно-техническое здание в замененную тепловую сеть по ул. Куйбышева, в районе здания №74А до границы земельного участка объекта. Вид прокладки – подземная. 9. Устройство тепловых камер на тепловой сети (УТ-1, УТ-2) с установкой запорной арматуры. 10. Установка фланцевого соединения. | 45:25:070502:27 аренда | на границе земельного участка объекта |
| 97 | 8.13.2 | Блок модуль магазина Кравченко - Куйбышева | ТЭЦ-1 | ТК-39/20 откачивающие насосы в  ЦТП-52 | 0,8 | Ду32 | | надземная | | 2017 | Установка задвижек и фланцев Ду32 | 45:25:070503:24  аренда | на границе земельного участка объекта |
| 98 | 8.13.3 | Административное здание, расположенное по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 123 – ул.Кравченко, 92 | ТЭЦ-1 | ТК-39/20 откачивающие насосы в  ЦТП-52 | Внутриплощадочные сети строят своими силами | | | | | 2017 | Строят теплосеть своими силами. | нет информации | от существующей системы отопления |
| 99 | 8.16.1 | Многоквартирный жилой дом по ул. М. Горького, 243 | ТЭЦ-1 | ТП-59 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 100 | 9.1.3 | Нежилое здание под магазин по ул. Некрасова,1 стр.5 | ТЭЦ-1 | Ст-372 | 170 130 | Ду40 Ду40 | | | надземная  подземная | 2017 | Прокладку тепловой сети 2Ду40 мм от Ст-372 до границы земельного участка. | 45:25:020813:368 собственность | на границе земельного участка объекта |
| 101 | 9.1.4 | Реконструкция здания автомойки по ул. Некрасова, 1Б | ТЭЦ-1 | Ст-372 | Без мероприятий | | | | | 2017 | Без мероприятий | 45:25:020813:31 | На существующей тепловой сети |
| 102 | 9.2.4 | Многоквартирный жилой дом по ул. Земнухова, 2 | ТЭЦ-1 | ТК-321, ЦТП-108 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 103 | 9.3.1 | Административное здание с торговыми площадями ул. Омская, 101 стр.23 | ТЭЦ-1 | ПСЗ-7 | Без мероприятий | | | | | 2018 | Без мероприятий | 45:25:030808  собственность | На существующей тепловой сети |
| 104 | 9.4.2 | Многоквартирный жилой дом по ул. Калинина в районе дома №2 | ТЭЦ-1 | ЦТП-152  (ТК-326а) | 125 | Ду 80 | | | подземная | 2017 | Прокладка теплосети до границы с инженерно-техническими сетями ж/дома. | 45:25:020811:4243 аренда | на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома. |
| 105 | 9.4.3 | Многоквартирный жилой дом по ул. Калинина №18 | ТЭЦ-1 | ЦТП-152  ТК-326а | 35 15 | Ду 125 Ду 80 | | | подземная | 2017 | Прокладка теплосети до границы с инженерно-техническими сетями ж/дома. | 45:25:020811:38 аренда | на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома. |
| 106 | 10.1.1. | Киоск "Ремонт обуви" | котельная №1,8 | котельная №1,8 | Строят своими силами | | | | | 2017 | 1 Врезку патрубков Ду 32 в существующие подающий и обратный трубопроводы отопления Ду 80 у жилого дома №44а по ул.Карбышева с приваркой фланцев Ду 32 и установкой муфтовых шаровых кранов Ду 32.  2 Установка запорной арматуры Ду 32. | 45:25:030407:29 аренда | На теплосети к жилому дому ул. Карбышева, 44Б |
| 107 | 10.1.3 | Здание по ул. Карбышева, 46А | котельная №1,8 | котельная №1,8 | - | | | | | 2017 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | На существующей тепловой сети 2Ф89 |
| 108 | 10.5.2 | Магазин с офисными помещениями по ул.9Мая,1В | котельная №14 | котельная№14 | Строят своими силами | | | | | 2017 | Без мероприятий | 45:25:030307:264 | На границе земельного участка |
| 109 | 11.1.5 | Реконструкция объекта: Ясельное здание МБДОУ г. Кургана «Детский сад «Улыбка» по адресу ул. Гагарина, 25 | Котельная №17 | Котельная №17 | Без работ | | | | | 2017 | Без мероприятий | - | В ИТП объета |
| 110 | 11.3.2 | Квартира в частном жилом доме пос. Затобольный, ул. Тобольная 5-2 | Котельная №31 | Котельная №31 | - | Ду32 | | | - | 2017 | Установка шаровых кранов и фланцевого соединения | - | На существующей тепловой сети |
| 111 | 11.4.1 | Жилой дом в п.Черемухово, ул.Молодежная, 13-2 | котельная №12 | котельная №12 | 36,5 | Ду 32 | | | надземная подземная | 2017 | 1. Прокладку теплосети от точки подключения на трубопроводе Ф 57\*3 по ул. Молодёжная до стены жилого дома в изоляции. 2. Установку запорной арматуры и фланцев Ду32 у стены дома. | нет информации | на границе с инженерно-техническими системами жилого дома |
| 112 | 11.8.1 | Квартира в частном доме мкр. Глинки, Лесная, 30-1 | котельная №32 | котельная №32 | - | Ду32 | | | - | 2017 | Без мероприятий | - | На существующей тепловой сети |
| 113 | 11.10.1 | Восемь среднеэтажных жилых домов в мкр. Черемухово в районе ур. Грибанова Чаша и н.п. Арбинка, в том числе: | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 114 | 11.10.1.1 | Среднеэтажный жилой дом №1 на земельном участке 45:25:080402:364 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 115 | 11.10.1.2 | Среднеэтажный жилой дом №2 на земельном участке 45:25:080402:363 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 116 | 11.10.1.3 | Среднеэтажный жилой дом №3 на земельном участке 45:25:080402:365 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 117 | 11.10.1.4 | Среднеэтажный жилой дом №4 на земельном участке 45:25:080402:367 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 118 | 11.10.1.5 | Среднеэтажный жилой дом №5 на земельном участке 45:25:080402:366 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 119 | 11.10.1.6 | Среднеэтажный жилой дом №6 на земельном участке 45:25:080402:368 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 120 | 11.10.1.7 | Среднеэтажный жилой дом №7 на земельном участке 45:25:080402:369 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |
| 121 | 11.10.1.8 | Среднеэтажный жилой дом №8 на земельном участке 45:25:080402:370 | Котельная №28 | Котельная №28 | - | - | | | - | 2018 | Мероприятия не определены, выданы только ТУ. | - | на границе с инженерно-техническими сетями объекта |

\*В перечне мероприятий для подготовки системы теплоснабжения к подключению объекта; длина; внутренний диаметр - в Таблице 20 в ходе работ возможны изменения.

**Таблица 20 а**

**Оценка финансовых затрат на мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей**

**и сооружений для присоединения новых потребителей**

| № п/п |  | Наименование объекта подключения | Тепловая нагрузка, Гкал/час | | | | Сумма справочная (руб., без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Q отопление | Q вентиляция | Q ГВС | Qcумма |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 1.1.3 | 1 мкр. в р-не дома №15 для строительства многоквартирного дома | 0,858 |  | 0,5976 | 1,4556 | Не определена, выданы только ТУ |
| 2 | 1.1.4 | «Магазин» в районе дома №1 в 1 мкр в п.Заозерный | 0,095 | 0,015 | 0,007 | 0,117 | Не определена, выданы только ТУ |
| 3 | 1.1.5 | Амбулаторно - поликлиническое здание в районе дома №25А в 1 мкр. | 0,21 | 0,324 | 0,155 | 0,689 | 612123,53 |
| 4 | 1.2.1 | Здание кафе ул. Мостостроителей – Алексеева | 0,07 | 0,1 |  | 0,17 | 1073087,63 |
| 5 | 1.3.1 | Многоквартирные жилые дома , расположенные во 2 мкр., в районе строения №6 1 этап | 0,28 |  | 0,353 | 0,633 | 10979726,64 |
| 6 | 1.3.2 | Многоквартирные жилые дома , расположенные во 2 мкр., в районе строения №6 2 этап | 0,498 |  | 0,659 | 1,157 |
| 7 | 1.3.3 | Здание поликлиники во 2 мкр. Заозёрного, дом №3а | 0,54 |  | 0,53 | 1,07 | 226200,28 |
| 8 | 1.3.4 | Жилой дом 3 мкр. Заозёрного в р-не жилого дома №6 1этап | 0,3107 |  | 0,2049 | 0,5156 | 357394,45 |
| 9 | 1.3.5 | 2 этап | 0,4803 |  | 0,3378 | 0,8181 |
| 10 | 1.3.6 | Установка ВВП в ИТП 1 мкр. дом 24 |  |  | 0,4334 | 0,4334 | Не определена, выданы только ТУ |
| 11 | 1.4.1 | Приход во 2 мкр. Храм Кирилла и Мефодия | 0,334 | 0,068 | 0,041 | 0,443 | Не определена, выданы только ТУ |
| 12 | 1.4.2 | Реконструкция универсального магазина на пр. Маршала Голикова, 17 , во 2 микрорайоне Заозерного района г.Кургана. | 0,191 | 0,348 | 0,182 | 0,721 | 1168848,87 |
| 13 | 1.4.4 | 2 очередь здания поликлиники на 850 посещений в смену 1 мкр., 39 | 0,0728 | 0,138 | 0,44 | 0,6508 | Не определена, выданы только ТУ |
| 14 | 1.6.1 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, 4 микрорайон, поз. 5, в том числе: | 0,9470 |  | 0,6680 | 1,6150 | 1191874,69 |
| 15 | 1.6.1.1 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, 4 микрорайон, поз. 5 1 этап | 0,4230 |  | 0,2600 | 0,6830 |
| 16 | 1.6.1.2 | Многоквартирный жилой дом г. Курган, 4 микрорайон, поз. 5 2 этап | 0,524 |  | 0,408 | 0,932 |
| 17 | 1.6.3 | Офисное здание в 4 мкр. | 0,15 | 0,1 | 0,05 | 0,3 | Не определена, выданы только ТУ |
| 18 | 1.6.4 | Административное здание Курганского НУ АО «Транснефть-Урал» | 0,5763 | 0,4099 | 0,477 | 1,4632 | Не определена, выданы только ТУ |
| 19 | 1.6.6 | Школа в 4 мкр. | 1,8 | 2,6 | 1,79 | 6,19 | 1402047,07 |
| 20 | 1.7.2 | Жилой комплекс "Эверест"г. Курган, 4 мкр. Заозёрного, поз. 31 (стр.) "Эверест" 2 этап | 0,5946 |  | 0,3964 | 0,991 | 3158186,45 |
| 21 | 1.7.4 | 4 этап | 0,5946 |  | 0,3964 | 0,991 |
| 22 | 1.8.1 | Жилые дома ООО «Реал» (СМУ КПД) 4 мкр-он, в том числе: |  |  |  |  | Не определена, выданы только ТУ |
| 23 | 1.8.1.1 | 2018 г | 2,38 |  | 1,12 | 3,5 |
| 24 | 1.8.1.2 | 2018 г | 1,21 |  | 0,558 | 1,768 |
| 25 | 1.11.1 | Детский сад-ясли на 240 мест Курган, 5 мкр. | 0,196 | 0,13 | 0,1644 | 0,4904 | 323331,58 |
| 26 | 1.13.6 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр, позиция 5 | 0,08322 |  | 0,11462 | 0,19784 | Не определена, выданы только ТУ |
| 27 | 1.13.7 | Комплексное освоение в целях малоэтажного жилищного строительства в 6а мкр, позиция 6 | 0,15496 |  | 0,16 | 0,31496 | Не определена, выданы только ТУ |
| 28 | 1.14.6 | Здание овощехранилища г.Курган, Галкинский переезд, 2 | 0,200 |  |  | 0,200 | 341987,92 |
| 29 | 1.15.3 | Жилой комплекс - десять жилых домов ООО "Крым"7 мкр. Заозёрного, в том числе: | 4,5315 |  | 5,3446 | 9,8761 | своими силами |
| 30 | 1.15.3.2 | Позиция 9а и 9б, в том числе: | 0,682452 |  | 0,736608 | 1,41906 | своими силами |
| 31 | 1.15.3.2.1 | Позиция 9а | 0,2798 |  | 0,268605 | 0,548405 |
| 32 | 1.15.3.2.2 | Позиция 9б | 0,402652 |  | 0,468003 | 0,870655 |
| 33 | 1.15.3.3 | Позиции 1-8 | 3,3920 |  | 4,0450 | 7,4370 | своими силами |
| 34 | 1.15.4 | Многоэтажный жилой дом 7 мкр. Заозёрного, поз.18 ООО "Дома.Города.Люди", в том числе: |  |  |  |  | 1271142,59 |
| 35 | 1.15.4.2 | 2 этап 2017г. | 0,269 |  | 0,275 | 0,5440 |
| 36 | 1.16.1 | Предприятие общественного питания г.Курган, 8 мкр. Заозёрного (бывший объект общественного питания быстрого обслуживания «Макдональдс») | 0,2220 |  |  | 0,2220 | Сумма не определена |
| 37 | 1.16.3 | Гостиничный комплекс позиция 1 по ул.Илизарова | 0,226549 |  | 0,1119 | 0,338449 | 354107,31 |
| 38 | 1.16.4 | Гостиничный комплекс позиция 2 по ул.Илизарова | 0,226549 |  | 0,1119 | 0,338449 |
| 39 | 1.17.4 | Жилой комплекс, состоящий из пяти домов по адресу: 11 мкр, г.Курган, в том числе: | 1,27969 |  | 1,1837 | 2,46339 |  |
| 40 | 1.17.4.1 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 1 (позиция 2) | 0,24345 |  | 0,2123 | 0,45575 | 951106,16 |
| 41 | 1.17.4.2 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 2 (позиция 1) | 0,2529 |  | 0,247 | 0,4999 | 348815,67 |
| 42 | 1.17.4.3 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 4 (позиция 4) | 0,23685 |  | 0,2327 | 0,46955 | 290860,01 |
| 43 | 1.17.4.4 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 3 (позиция 3) | 0,2461 |  | 0,2123 | 0,4584 | Сумма не определена |
| 44 | 1.17.4.5 | Комплексное освоение в целях жилищного строительства в 11 мкр., этап 5 (позиция 5) | 0,30039 |  | 0,2794 | 0,57979 | Сумма не определена |
| 45 | 1.18.2 | 16 мкр. Заозёрного «Речелстрой» – четыре 10-тиэтажных дома (19д, 20д-1, 20д-2, 20д-3) | 1,544 |  | 1,091 | 2,635 | 3986681,59 |
| 46 | 1.18.3 | 16 мкр. Заозёрного –дома (17д, 18д), в том числе: | 2,0560 |  | 1,5230 | 3,5790 | - |
| 47 | 1.18.3.1 | 16 мкр. дом 18 | 0,815 |  | 0,612 | 1,427 |
| 48 | 1.18.3.2 | 16 мкр. дом 17 | 1,241 |  | 0,911 | 2,152 | Сумма не определена |
| 49 | 1.18.4 | 16 мкр. Заозёрного –дома (8д, 14д, 15д) | 2,6 |  | 2,4289 | 5,0289 |
| 50 | 1.19.2 | Многофункциональный торговый комплекс с приобъектной парковкой с сопутствующей инфраструктурой по пр. Голикова, 11 мкр. | 0,341 | 0,691 |  | 1,032 | 5603486,67 |
| 51 | 1.19.3 | Специализированный склад пр. М.Голикова,28В | 0,0808 |  | 0,0607 | 0,1415 | 1485019,03 |
| 52 | 1.20.1 | Центр служебного собаководства УМВД России по Курганской области ул. Промышленная | 0,12231 | 0,3534 | 0,1184 | 0,59411 | 1603165,42 |
| 53 | 1.20.4 | Четыре трехэтажных многоквартирных жилых дома (поз.1,2,3,4) по ул.Чернореченская, между домами №125 и 119 | 0,98618 |  | 0,50826 | 1,49444 | 186153,50 |
| 54 | 1.20.5 | Операторная АЗС ул. Б-Петрова-пр.Голикова | 0,03 |  |  | 0,03 | Не определена, выданы только ТУ |
| 55 | 2.1.1 | Изолятор временного содержания ул. 2-Часовая 40-а | 0,0768 | 0,1034 | 0,1618 | 0,3420 | 17092,57 |
| 56 | 3.3.1 | Отделение недоношенных ГБУ Курганская областная детская больница им. Красного Креста | 0,14 | 0,2055 | 0,0094 | 0,3549 | Не определена, выданы только ТУ |
| 57 | 3.6.1.1 | Помещение для технического персонала ООО «Промтехнология» по ул. Автозаводская, 1д | 0,006 |  |  | 0,006 | Без затрат |
| 58 | 4.1.2 | Многоквартирный жилой дом ул. Галкинская, поз. 5-а | 0,3 |  | 0,36 | 0,66 | 2809420,35 |
| 59 | 4.1.3 | Многоквартирный жилой дом по ул. Артема (бывший объект УКС) | 0,2480 |  | 0,2480 | 0,4960 | Не определена, выданы только ТУ |
| 60 | 4.1.6 | Детский сад-ясли на 240 мест г. Курган, б. Солнечный, район дома №14 | 0,2131 | 0,1451 | 0,1644 | 0,5226 | 308607,64 |
| 61 | 4.1.8 | Спортивно-оздоровительный центр б.Солнечный, в районе дома №5 | 0,16 |  | 0,096 | 0,256 | 1008918,87 |
| 62 | 4.1.9 | Фитнес-клуб на б.Солнечный, 14 б | 0,160 |  | 0,096 | 0,256 | 129916,35 |
| 63 | 4.1.11 | Многоквартирный жилой дом бул. Солнечный,16А | 0,233 |  | 0,314 | 0,547 | 185985,27 |
| 64 | 5.1.1 | Спортивно-гостиничный комплекс ул. К. Мяготина, в районе бассейна "Дельфин" | 0,048 |  |  | 0,048 | 173192,00 |
| 65 | 5.2.1 | Физкультурно-оздоровительный комплекс по ул.Радионова,18А | 0,0448 | 0,04765 | 0,1665 | 0,25895 | 4393,13 |
| 66 | 5.3.3 | Курганский индустриальный парк, Невежина, 3 | 26,0 |  |  | 26,0 | Не определена, выданы только ТУ |
| 67 | 5.3.4 | Магазин непродовольственных товаров ШАМС | 0,8 | 0,7 | 0,13 | 1,63 | 766471,77 |
| 68 | 5.8.1.1 | Многоквартирный жилой дом по ул.Пушкина- ул.Зорге | 2,03 |  | 0,457 | 2,487 | Не определена, выданы только ТУ |
| 69 | 5.8.2 | Два торговых павильона по ул. К. Мяготина, 75 | 0,047 |  |  | 0,047 | Не определена, выданы только ТУ |
| 70 | 5.9.1 | Здание магазина по ул. 7 Больничная – ул. Карельцева | 0,022 |  |  | 0,022 | Не определена, выданы только ТУ |
| 71 | 5.9.2 | Центр развития и досуга ул.Криволапова,22а | 0,37 |  | 0,36 | 0,73 | 18276,14 |
| 72 | 5.12.2 | Многоквартирный жилой дом по ул. К. Мяготина, 111 б | 0,189 |  | 0,24 | 0,429 | строят своими силами |
| 73 | 5.13.2 | Комплекс жилых домов ул. Красина-Куйбышева, (комплекс Кристалл) в т.ч.: |  |  |  |  | 6971258,59 1 очередь сдана |
| 74 | 5.13.2.1 | 2 очередь 10-ти этажный жилой дом и стоянка | 0,4531 |  | 0,182 | 0,6351 |
| 75 | 5.13.4 | Здание фитнес центра с закрытым кортом по ул.К.Маркса,4А | 0,293 | 0 | 0,36 | 0,653 | Без затрат |
| 76 | 5.15.1 | 12-ти этажный жилой дом ул. К. Мяготина, 117а | 0,189 |  | 0,24 | 0,429 | 823876,26 |
| 77 | 5.16.1 | Помещение магазина по продаже цветов ул. Ленина 23 а, стр.1 | 0,232 |  |  | 0,0232 | 8848,54 |
| 78 | 5.16.2 | Реконструкция здания магазина продовольственных товаров по ул. К.Мяготина, 143а | 0,0539 |  | 0,0027 | 0,0566 | Без затрат |
| 79 | 5.18.1 | Реконструкция административного здания по ул.Гоголя,109А | 0,235 | 0,18 | 0,123 | 0,538 | 417928,69 |
| 80 | 5.19.1 | Административное здание ул. Пролетарская, 40 а | 0,335 | 0,363 | 0,57 | 1,268 | Не определена, выданы только ТУ |
| 81 | 6.2.2 | Третья очередь многоэтажного жилого дома по ул.Савельева-Гоголя |  |  | 0,3214 | 0,3214 | без затрат |
| 82 | 7.5.1 | Универсальный магазин с гостиницей переменной этажности у жилого дома по ул. Дзержинского, 29а | 0,088 |  |  | 0,088 | 209318,70 |
| 83 | 7.5.4 | Административное здание по ул. Дзержинского, 31 в | 0,039 |  |  | 0,039 | 25043,34 |
| 84 | 7.5.5 | Здание пункта первой медицинской помощи по ул. Дзержинского, 39г | 0,1684 | 0,076 | 0,1684 | 0,4128 | Не определена, выданы только ТУ |
| 85 | 7.5.8 | Офисное здание по ул. Некрасова, 59 | 0,02 | - | - | 0,02 | Сумма не определена |
| 86 | 7.5.9 | Установка ВВП в ИТП жилого дома Губанова, 20 |  |  | 0,1222 | 0,1222 | Не определена, выданы только ТУ |
| 87 | 8.4.1 | Многоквартирный жилой дом ,г. Курган, ул. Максима Горького, 36 | 0,366 | 0,11 |  | 0,476 | 214159,24 |
| 88 | 8.5.1 | 18-ти этажный жилой дом г.Курган, на пересечении ул. Климова ул.Кирова | 0,38 |  | 0,36 | 0,74 | 3656131,72 |
| 89 | 8.5.2 | Нежилое помещение (здание 2 гаражей) ул. Куйбышева, 10а | 0,02 |  |  | 0,02 | 9536,90 |
| 90 | 8.5.6 | Реконструкция административного здания по ул. Куйбышева, 36 | 0,4203 |  |  | 0,4203 | 14634,06 |
| 91 | 8.7.2 | Помещение в здании конторы по ул. Куйбышева, 69 стр.1 | 0,08 |  |  | 0,08 | 9309,69 |
| 92 | 8.7.3 | Многоквартирный жилой дом по ул.Куйбышева,71 | 1,06 |  | 0,248 | 1,308 | 211810,70 |
| 93 | 8.10.1 | Общественное здание административно-делового назначения по ул. Советская,117 | 0,057 |  |  | 0,057 | 290765,82 |
| 94 | 8.11.1 | Многоквартирный жилой дом с офисными помещениями по ул. Максима Горького, 148 в г.Кургане | 0,263 |  | 0,289 | 0,552 | 3962657,29 |
| 95 | 8.11.2 | Трехэтажное здание общественного назначения,офисов и гостиницы по ул.Советская ,148 в г.Кургане | 0,0933 | 0,0308 | 0,24 | 0,3641 | 3780355,46 |
| 96 | 8.11.3 | Административно-техническое здание, расположенное по ул.Куйбышева, в районе строения 74а | 0,573 | 1,518 |  | 2,091 | 6613742,88 |
| 97 | 8.13.2 | Блок- модуль магазина ул. Кравченко - Куйбышева | 0,0033 |  |  | 0,0033 | 10973,69 |
| 98 | 8.13.3 | Административное здание, расположенное по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 123 – ул. Кравченко, 92 | 0,035 |  | 0,023 | 0,058 | без затрат |
| 99 | 8.16.1 | Многоквартирный жилой дом М.Горького, 243 | 0,143 |  | 0,131 | 0,274 | Не определена, выданы только ТУ |
| 100 | 9.1.3 | Нежилое здание под магазин по ул. Некрасова,1 стр.5 | 0,0423 |  |  | 0,0423 | 527007,12 |
| 101 | 9.1.4 | Реконструкция здания автомойки по ул. Некрасова, 1Б | 0,01 |  |  | 0,01 | Без затрат |
| 102 | 9.2.4 | Многоквартирный жилой дом по ул. Земнухова, 2 | 0,102 |  | 0,179 | 0,281 | Не определена, выданы только ТУ |
| 103 | 9.3.1 | Административное здание с торговыми площадями по ул. Омская, 101 стр.23 | 0,1074 | 0,0356 | 0,12 | 0,263 | Без затрат |
| 104 | 9.4.2 | Многоквартирный жилой дом по ул.Калинина в районе дома №2 | 0,23044 |  | 0,198 | 0,42844 | 552354,27 |
| 105 | 9.4.3 | Многоквартирный жилой дом по ул.Калинина №18 | 0,23044 |  | 0,198 | 0,42844 | 526871,56 |
| 106 | 10.1.1. | Киоск "Ремонт обуви" кот.№18 | 0,0007 |  |  | 0,0007 | 3852,11 |
| 107 | 10.1.3 | Здание по ул. Карбышева, 46 а | 0,0016 |  |  | 0,0016 | Не определена, выданы только ТУ |
| 108 | 10.5.2 | Здание магазина с офисными помещениями ул. 9-мая, 1в | 0,0800 | 0,0200 |  | 0,1000 | Без затрат |
| 109 | 11.1.5 | Реконструкция объекта: Ясельное здание МБДОУ г.Кургана «Детский сад «Улыбка» по адресу ул. Гагарина, 25 | 0,0558 |  |  | 0,0558 | Без затрат |
| 110 | 11.3.2 | Квартира в частном доме пос. Затобольный ул. Тобольная, 5-2 | 0,01 |  |  | 0,01 | 3965,75 |
| 111 | 11.4.1 | Жилой дом в п.Черемухово, ул.Молодежная, 13-2 | 0,0066 |  |  | 0,0066 | 59915,32 |
| 112 | 11.8.1 | Квартира в частном доме мкр. Глинки ул. Лесная, 30-1 | 0,014 |  |  | 0,014 | Без затрат |
| 113 | 11.10.1 | Восемь среднеэтажных жилых домов в мкр. Черемухово в районе ур. Грибанова Чаша и н.п. Арбинка. | 0,52 |  |  | 0,52 | Не определена, выданы только ТУ |
| 114 | 11.10.1.1 | Среднеэтажный жилой дом №1 на земельном участке 45:25:080402:364 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 115 | 11.10.1.2 | Среднеэтажный жилой дом №2 на земельном участке 45:25:080402:363 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 116 | 11.10.1.3 | Среднеэтажный жилой дом №3 на земельном участке 45:25:080402:365 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 117 | 11.10.1.4 | Среднеэтажный жилой дом №4 на земельном участке 45:25:080402:367 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 118 | 11.10.1.5 | Среднеэтажный жилой дом №5 на земельном участке 45:25:080402:366 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 119 | 11.10.1.6 | Среднеэтажный жилой дом №6 на земельном участке 45:25:080402:368 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 120 | 11.10.1.7 | Среднеэтажный жилой дом №7 на земельном участке 45:25:080402:369 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |
| 121 | 11.10.1.8 | Среднеэтажный жилой дом №8 на земельном участке 45:25:080402:370 | 0,065 |  |  | 0,065 | Не определена, выданы только ТУ |

## \*Сумма (руб. без НДС) – в Таблице 20а приведена справочно и в процессе работы будет уточняться.

Сведения о протяженности участков строительства, диаметра и срока реализации предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Кургана под жилищную, комплексную или производственную застройку приведены в Обосновывающих материалах к настоящей Схеме.

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не планируются.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не планируются.

## 5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

В целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения в Схеме теплоснабжения города Кургана предусмотрены следующие мероприятия:

* реконструкция (перекладка) трубопроводов от Курганской ТЭЦ с увеличением диаметра для увеличения пропускной способности общей протяженностью 7 679 п. м;
* реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (преимущественно для тепловых сетей, введенных в эксплуатацию до 1990 г.):
* реконструкция (перекладка) магистральных тепловых сетей от Курганской ТЭЦ общей протяженностью 35 410 п. м;
* реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей от Курганской ТЭЦ общей протяженностью 104 557 п. м;
* реконструкция (перекладка) магистральных тепловых сетей ТЭЦ-2 общей протяженностью 3 308 п. м;
* реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей от ТЭЦ-2 общей протяженностью 24 270 п. м;
* реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей от котельных СП «Тепловые сети») общей протяженностью 42 569 п. м.

При замене ветхих участков тепловых сетей предусматривается применение трубопроводов с изоляцией из пенополиуретана  
(ППУ-изоляции), отвечающих современным требованиям по энергоэффективности и надежности системы теплоснабжения.

Сведения о протяженности реконструируемых участков, диаметрах и сроках реализации предложений по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения приведены в Обосновывающих материалах к настоящей Схеме.

# **Раздел 6 Перспективные топливные балансы**

В составе Схемы теплоснабжения сформирован перспективный топливный баланс по источникам тепловой энергии, расположенным в границах муниципального образования город Курган (табл. 21).

В качестве основного вида топлива действующими источниками тепловой энергии используется природный газ, уголь, мазут.

В качестве резервного и аварийного топлива используются уголь, мазут, дизельное топливо, сжиженный газ.

Для перспективного источника тепловой энергии – новой квартальной котельной в Заозерном микрорайоне – в качестве основного вида топлива принят природный газ.

Таблица 21

Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии муниципального образования город Курган **до 2028 г.**

| Наименование источника | Вид расхода топлива | Вид топлива | Ед. изм. | 1 этап (2015 - 2019 гг.) | | | | | 2 этап (2020 - 2024 гг.) | 3 этап (2025 - 2028 гг.) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Курганская ТЭЦ | годовой расход | природный газ | млн м3 | 593,633 | 511,699 | 606,477 | 606,477 | 584,093 | 584,093 | 584,093 |
| тыс. т. у. т. | 683,721 | 590,398 | 695,542 | 695,542 | 668,203 | 668,203 | 668,203 |
| Экибастузский уголь | тыс.тн. | 112,846 | 85,378 | 0,000 | 0,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| тыс.т.у.т. | 66,775 | 50,171 | 0,000 | 0,000 | 23,040 | 23,040 | 23,040 |
| ОНЗТ | уголь | тыс.тн. | 128,400 | 128,400 | 128,400 | 128,400 | 128,400 | 128,400 | 128,400 |
| мазут | тыс.тн. | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 2,334 | 2,334 |
| ТЭЦ-2 | годовой расход | природный газ | млн м3 | 365,724 | 361,523 | 367,252 | 351,872 | 351,872 | 368,640 | 365,845 |
| тыс. т. у. т. | 421,512 | 417,337 | 423,284 | 404,301 | 404,301 | 423,567 | 420,356 |
| Мини ТЭЦ | годовой расход | природный газ | млн. м3 | 0 | 49,100 | 43,977 | 43,977 | 40,785 | 40,785 | 40,785 |
| тыс. т. у. т. | 0 | 56,679 | 50,436 | 50,436 | 46,658 | 46,658 | 46,658 |
| Котельная №1, 8, | годовой расход | Газ/мазут | млн. м3/тыс.тн. | 9,724/0,03 | 9,298/0,042 | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 9,442 | 9,442 |
| тыс. т. у. т. | 10,805/0,05 | 10,724/0,058 | 9,408 | 9,408 | 9,408 | 10,777 | 10,777 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. тн. | 1,364 | 1,364 | 1,364 | 1,364 | 1,364 | 1,448 | 1,448 |
| Котельная №5 | годовой расход | Газ/уголь | млн. м3/тыс.тн. | 1,209/0,07 | 1,147/0,133 | 1,642 | 1,641 | 1,643 | 1,540 | 1,540 |
| тыс. т. у. т. | 1,391/0,06 | 1,322/0,112 | 1,875 | 1,873 | 1,875 | 1,757 | 1,757 |
| ОНЗТ | резервное - уголь каменный марки Д | тыс. тн. | 0,618 | 0,618 | 0,618 | 0,618 | 0,618 | 0,687 | 0,687 |
| Котельная №11 | годовой расход | уголь | тыс. т у.т. | 0,015 | 0,011 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| тыс. тн. | 0,018 | 0,013 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| ОНЗТ | уголь каменный марки Д | тыс. тн. | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная №12 | годовой расход | газ | млн. м3 | 1,525 | 1,455 | 1,544 | 1,545 | 1,545 | 1,403 | 1,403 |
| тыс. т у. т. | 1,754 | 1,678 | 1,763 | 1,764 | 1,764 | 1,601 | 1,601 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. тн. | 0,286 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Котельная №15 | годовой расход | электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 844,700 | 0 | 844,700 | 844,700 | 844,700 | 844,700 | 844,700 |
| тыс. т у. т. | 0,104 | 0 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Котельная №16 | годовой расход | газ | млн. м³ | 6,699 | 6,694 | 7,159 | 7,159 | 7,159 | 6,705 | 6,705 |
| тыс. т у.т. | 7,706 | 7,720 | 8,172 | 8,172 | 8,172 | 7,654 | 7,654 |
| ОНЗТ | сжиженный газ ГОСТ 20448-90 | тыс. т | 1,145 | 1,155 | 1,152 | 1,152 | 1,152 | 1,152 | 1,152 |
| Котельная № 17 | годовой расход | газ | млн м3 | 1,656 | 1,773 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 |
| тыс т у. т. | 1,905 | 2,044 | 1,968 | 1,968 | 1,968 | 1,968 | 1,968 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,365 | 0,378 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 |
| Котельная №18 | годовой расход | газ | млн м3 | 1,088 | 1,092 | 1,485 | 1,490 | 1,491 | 1,322 | 1,322 |
| тыс т у. т. | 1,251 | 1,260 | 1,695 | 1,700 | 1,702 | 1,509 | 1,509 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| Котельная №20 | годовой расход | газ | млн м3 | 3,327 | 3,292 | 3,014 | 3,014 | 3,014 | 3,014 | 2,878 |
| тыс т у. т. | 3,827 | 3,796 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,285 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,499 | 0,499 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| Котельная №22 | годовой расход | газ | млн м3 | 5,114 | 4,943 | 5,821 | 5,820 | 5,822 | 7,125 | 7,125 |
| тыс т у. т. | 5,883 | 5,701 | 6,644 | 6,643 | 6,645 | 8,133 | 8,133 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,869 | 0,988 | 0,988 |
| Котельная №23 | годовой расход | газ | млн м3 | 1,492 | 1,524 | 1,543 | 1,542 | 1,540 | 2,448 | 2,322 |
| тыс т у. т. | 1,716 | 1,758 | 1,761 | 1,760 | 1,758 | 2,794 | 2,651 |
| ОНЗТ | резервное топливо - уголь каменный марки Д | тыс. т | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 1,515 | 1,515 |
| Котельная №24 | годовой расход | уголь | тыс. т | 1,297 | 1,202 | 1,517 | 1,517 | 1,517 | 1,517 | 1,517 |
| тыс т у. т. | 1,079 | 1,011 | 1,267 | 1,267 | 1,267 | 1,267 | 1,267 |
| ОНЗТ | уголь каменный марки Д | тыс. т | 0,478 | 0,475 | 0,477 | 0,477 | 0,476 | 0,695 | 0,666 |
| Котельная №26 | годовой расход | газ | млн м3 | 1,453 | 1,484 | 1,662 | 1,662 | 1,662 | 1,662 | 1,662 |
| тыс т у. т. | 1,671 | 1,711 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,897 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,331 | 0,331 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Котельная №28 | годовой расход | газ | млн м3 | 0,246 | 0,273 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| тыс т у. т. | 0,281 | 0,315 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| ОНЗТ | резервное топливо - дизельное топливо ГОСТ 305-82 | тыс. т | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Котельная №30 | годовой расход | уголь | тыс. т | 0,335 | 0,343 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| тыс т у. т. | 0,277 | 0,288 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| ОНЗТ | уголь каменный марки Д | тыс. т | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| Котельная №31 | годовой расход | уголь | тыс. т | 1,092 | 0,961 | 1,270 | 1,267 | 1,268 | 1,136 | 1,136 |
| тыс т у. т. | 0,908 | 0,808 | 1,060 | 1,058 | 1,059 | 0,949 | 0,949 |
| ОНЗТ | уголь каменный марки Д | тыс. т | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| Котельная №32 | годовой расход | Газ/мазут | млн м3/тыс.т | 0,648/0,002 | 0,649 | 0,758 | 0,761 | 0,761 | 0,760 | 0,761 |
| тыс т у. т. | 0,745/0,003 | 0,748 | 0,865 | 0,868 | 0,869 | 0,867 | 0,868 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Котельная №37 | годовой расход | электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 320,461 | 313,532 | 320,461 | 320,461 | 320,461 | 320,461 | 320,461 |
| тыс т у. т. | 0,039 | 0,045 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Котельная №39 | годовой расход | газ | млн м3 | 0,867 | 0,833 | 1,007 | 1,006 | 1,007 | 1,007 | 1,007 |
| тыс т у. т. | 0,997 | 0,961 | 1,150 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 |
| ОНЗТ | резервное топливо - дизельное топливо ГОСТ 305-82 | тыс. т | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| Котельная №41 | годовой расход | электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 599,555 | 621,561 | 599,555 | 599,555 | 599,555 | 599,555 | 599,555 |
| тыс т у. т. | 0,074 | 0,084 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Котельная №44 | годовой расход | Газ/мазут | млн м3/тыс.т | 2,350/0,005 | 2,352 | 2,533 | 2,533 | 2,533 | 2,533 | 2,533 |
| тыс т у. т. | 2,704/0,007 | 2,712 | 2,892 | 2,892 | 2,892 | 2,892 | 2,892 |
| ОНЗТ | резервное топливо - мазут М100 | тыс. т | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 |
| Котельная КПИ | годовой расход | газ | млн м3 | 2,364 | 2,320 | 2,173 | 2,174 | 2,174 | 2,173 | 2,174 |
| тыс т у. т. | 2,721 | 2,676 | 2,478 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 |
| ОНЗТ | резервное топливо - дизельное топливо ГОСТ 305-82 | тыс. т | 0,555 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| Котельная Грицевца | годовой расход | газ | млн м3 | 0,071 | 0,079 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| тыс т у. т. | 0,082 | 0,091 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| ОНЗТ | резервное топливо - дизельное топливо ГОСТ 305-82 | тыс. т | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Новая квартальная котельная в Заозерном микрорайоне | годовой расход | газ | млн м3 | - | - | - | - | - | 76,598 | 152,593 |
| тыс т у. т. | - | - | - | - | - | 87,431 | 174,175 |

# **Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

* Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр;
* Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2014 «Наружные тепловые сети», утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр;
* Коэффициенты перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014   
  № 506/пр;
* Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 г.;
* Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017 – 2018 гг. (опубликован Минэкономразвития России 26.10.2015);
* прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий определен исходя их перечня мероприятий, разработанных в разделах 5, 6 Схемы теплоснабжения.

Общая величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников и тепловых сетей системы теплоснабжения составляет **17 248 450 тыс. руб.**, в т.ч.:

* по этапам:
* 1 этап (2015 – 2019 гг.) – 4 388 626 тыс. руб.;
* 2 этап (2020 – 2024 гг.) – 4 467 045 тыс. руб.;
* 3 этап (2025 – 2028 гг.) – 8 392 780 тыс. руб.

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

Финансовое обеспечение мероприятий может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Курганской области, города Кургана, утверждающих бюджет.

Источники финансирования мероприятий определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения. В качестве источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций могут использоваться собственные средства (прибыль, амортизационные отчисления, экономия затрат от реализации мероприятий) и привлеченные средства (кредиты).

При финансировании мероприятий за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций в полном объеме прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей не может превышать предельную максимальную величину тарифа на тепловую энергию, устанавливаемую ФСТ Российской Федерации для Курганской области. В случае превышения установленной величины предельного роста тарифа за счет увеличения инвестиционной составляющей возможно использование механизма компенсации его роста за счет бюджетных средств.

Реализация мероприятий по увеличению мощности источников и по строительству тепловых сетей, направленных на подключение новых потребителей, может быть профинансирована за счет платы за подключение.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей обеспечиваются за счет средств бюджетов всех уровней, предусмотренных федеральными, областными и муниципальными целевыми программами в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты и/или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, в схеме теплоснабжения согласованы с лицами, владеющими на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующими организациями на реализацию инвестиционных проектов.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения представлены в табл. 22.

Таблица 22

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения муниципального образования город Курган на период до 2028 года по этапам реализации

| **№ п/п** | **Наименование** | **Источники финансирования** | **Всего, тыс. руб.** | **в т.ч. по этапам реализации** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 этап (2015- 2019 гг.)** | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
|
|  | **Финансовые потребности для реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Кургана** | всего | 3 590 353 | 856 631 | 1 694 943 | 1 038 780 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 3 590 353 | 856 631 | 1 694 943 | 1 038 780 |
| 1 | Общие мероприятия | всего | 16 260 | 4 574 | 5 478 | 6 208 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 16 260 | 4 574 | 5 478 | 6 208 |
| 2 | 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 | всего | 3 316 622 | 630 049 | 1 654 001 | 1 032 572 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 3 316 622 | 630 049 | 1 654 001 | 1 032 572 |
| 2.1 | в т.ч. строительство 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 | всего | 3 316 622 | 630 049 | 1 654 001 | 1 032 572 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 3 316 622 | 630 049 | 1 654 001 | 1 032 572 |
| 3 | Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | всего | 249 214 | 213 750 | 35 464 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 249 214 | 213 750 | 35 464 | 0 |
| 4 | Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы (вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии) | всего | 8 257 | 8 257 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 8 257 | 8 257 | 0 | 0 |
| 5 | 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 | всего | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Финансовые потребности для реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций системы теплоснабжения города Кургана** | всего | 13 658 097 | 3 531 995 | 2 772 103 | 7 353 999 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 10 344 262 | 2 229 939 | 1 787 252 | 6 327 071 |
| средства местного бюджета | 544 435 | 117 365 | 94 066 | 333 004 |
| внебюджетные источники | 2 769 400 | 1 184 691 | 890 785 | 693 924 |
| 1 | Общие мероприятия | всего | 54 723 | 16 426 | 17 090 | 21 207 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 54 723 | 16 426 | 17 090 | 21 207 |
| 2 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) | всего | 127 385 | 127 385 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 127 385 | 127 385 | 0 | 0 |
| 2.1 | в т.ч. строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | всего | 127 385 | 127 385 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 127 385 | 127 385 | 0 | 0 |
| 3 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку | всего | 1 993 293 | 446 881 | 873 695 | 672 717 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 1 993 293 | 446 881 | 873 695 | 672 717 |
| 3.1. | в т.ч. строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения | всего | 1 993 293 | 446 881 | 873 695 | 672 717 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 1 993 293 | 446 881 | 873 695 | 672 717 |
| 4 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения | всего | 11 446 231 | 2 904 838 | 1 881 318 | 6 660 075 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 10 344 262 | 2 229 939 | 1 787 252 | 6 327 071 |
| средства местного бюджета | 544 435 | 117 365 | 94 066 | 333 004 |
| внебюджетные источники | 557 534 | 557 534 | 0 | 0 |
| 4.1. | в т.ч. реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | всего | 546 596 | 546 596 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 546 596 | 546 596 | 0 | 0 |
| 4.2. | в т.ч. реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | всего | 10 899 635 | 2 358 242 | 1 881 318 | 6 660 075 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 10 344 262 | 2 229 939 | 1 787 252 | 6 327 071 |
| средства местного бюджета | 544 435 | 117 365 | 94 066 | 333 004 |
| внебюджетные источники | 10 938 | 10 938 | 0 | 0 |
| 5 | Строительство и реконструкция насосных станций и тепловых пунктов | всего | 36 465 | 36 465 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 36 465 | 36 465 | 0 | 0 |
| 5.1. | в т.ч. реконструкция насосных станций, тепловых пунктов | всего | 36 465 | 36 465 | 0 | 0 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства местного бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные источники | 36 465 | 36 465 | 0 | 0 |
|  | **Итого финансовые потребности для реализации Схемы теплоснабжения города Кургана** | всего | 17 248 450 | 4 388 626 | 4 467 045 | 8 392 780 |
| средства федерального бюджета | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства областного бюджета | 10 344 262 | 2 229 939 | 1 787 252 | 6 327 071 |
| средства местного бюджета | 544 435 | 117 365 | 94 066 | 333 004 |
| внебюджетные источники | 6 359 753 | 2 041 322 | 2 585 727 | 1 732 705 |

## 7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии составляет **3 590 353 тыс. руб., в т. ч.:**

* по этапам:
* 1 этап (2015 – 2019 гг.) – 856 631тыс. руб.;
* 2 этап (2020 – 2024 гг.) – 1 694 943тыс. руб.;
* 3 этап (2025 – 2028 гг.) – 1 038 780тыс. руб.

## 7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов составляет **13 658 097 тыс. руб.**, в т.ч.:

* по этапам:
* 1 этап (2015 – 2019 гг.) – 3 531 995 тыс. руб.;
* 2 этап (2020 – 2024 гг.) – 2 772 103 тыс. руб.;
* 3 этап (2025 – 2028 гг.) – 7 353 999 тыс. руб.

## 7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Изменение температурного графика системы теплоснабжения муниципального образования город Кургана не предусмотрено.

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения включены в состав предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в части мероприятий по перекладке сетей с увеличением диаметра и по строительству новых тепловых сетей.

# **Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Предложение к рассмотрению единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации» («Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации»), утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Постановлением Администрации города Кургана от 17.09.2013 № 6917 Открытое акционерное общество «Курганская генерирующая компания» определено единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования город Курган.

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации, учитывая принятые в настоящей Схеме теплоснабжения единицы территориального деления и зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, предлагаем на период разработки Схемы теплоснабжения оставить без изменений решение об определении единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Курган (ОАО «Курганская генерирующая компания»).

Границей зоны деятельности ОАО «Курганская генерирующая компания» являются границы систем теплоснабжения муниципального образования город Курган, включающие источники тепловой энергии и тепловые сети   
ОАО «Курганская генерирующая компания» до самого удаленного потребителя.

# **Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Условиями, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, являются:

* наличие тепловых сетей, пропускная способность которых удовлетворяет требованиям надежности и безопасности гидравлических режимов;
* резерв располагаемой тепловой мощности источника, достаточный для обеспечения тепловой энергией подключаемых потребителей.

В целях обеспечения теплоснабжением существующих и перспективных потребителей, при обеспечении наиболее эффективного режима работы источников, предлагается следующее изменение зон действия энергоисточников:

* в 2015 г. – переключение потребителей котельных №№ 14, 25, котельной ГУП «Лен Зауралья» на ТЭЦ-2;
* в 2016 г. – включение Мини ТЭЦ в параллель с Курганской ТЭЦ;
* в период с 2017 - 2020 гг. предусмотрена совместная работа Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2 для обеспечения теплоснабжением потребителей Заозерного микрорайона;
* с 2020 г. в Заозерном микрорайоне вводится новый источник – новая квартальная котельная, обеспечивая покрытие перспективных потребителей 12,13,14,15 и 16 мкр.

Таким образом, в перспективе организация схемы теплоснабжения муниципального образования город Курган позволит работать в единой (закольцованной) системе четырем источникам. Возможность работы в закольцованной схеме обеспечит как надежность и резервирование по мощности, без существенного резервирования мощности каждого из источников, так и возможности выбора оптимального режима отпуска тепловой энергии в отопительном и летнем режиме с возможностью переключения нагрузки с одного источника на другой, включая полный останов новой квартальной котельной в летнем режиме с обеспечением нагрузки ГВС от Курганской ТЭЦ и ТЭЦ-2.

Для распределения нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

# **Раздел 10 Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Выявление бесхозяйных сетей, организация управления бесхозяйными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозяйные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Курганской области и муниципального образования город Курган.

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

Реестр бесхозяйных тепловых сетей на территории муниципального образования город Курган, на момент актуализации Схемы теплоснабжения представлен в таблице 23.

**Таблица 23**

**Реестр бесхозяйных тепловых сетей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Нормативный акт/ Передаточный акт** | **Объект имущества** | **Судебный акт** | | **Результат рассмотрения** | | **Сведения из ЕГРП** | **Протяженность по кадастровому паспорту протяженност** | | **Дата по истечении года** | | |
| **Тепловые сети, м./диаметр** | **ГВС, м.** |
| 1 | Постановление Администрации г.Кургана от 23.10.2014 г. № 8164 | Тепловая сеть протяженностью 206 п.м. от теплового пункта № 133 до многоквартриного дома № 4А в 5 микрорайоне | 206 п.м. | - | Решение Арбитражного суда Курганской области от 31.03.2016 г. по делу № А34-8203/2014; Постановлением Восемнадцатого Арбитражного апелляционного суда от 02.06.2015 г. по делу № А34-8203/2014, Решение Арбитражного суда Курганской области от 31.03.2015 г. оставлено без изменения. | | нет |  | | 24.10.2015 | | |
| тепловая сеть протяженностью 105 п.м. от многоквартирного дома № 90 по ул.Красина до многоквартриного дома № 94 по ул.Красина | 105 п.м. | - | нет |  | |
| тепловая сеть протяженностью 116 п.м. от многоквартирного дома № 1 по ул.9Мая до многоквартирного дома № 5 по ул.9 Мая | 116 п.м. | - | нет |  | |
| тепловая трасса протяженностью 10 п.м. до здания № 137 по ул.Пушкина | 10 п.м. | - | нет |  | |
| тепловая трасса протяженностью 19 п.м. до многоквартирного дома № 8 по ул.Зайцева | 19 п.м. | - | нет |  | |
| тепловая трасса протяженностью 285,7 м. от многоквартирного дома № 18а по ул.Дзержинского до теплового пункта № 81 | 285,7 п.м. | - | нет |  | |
| 2 | Постановление Администарции г.Кургана от 17.08.2015 г. № 6167 | тепловая сеть протяженностью 150,0 п.м. от теплового пункта № 113 до многоквартирного дома № 103 по ул.Садовая | 150,0 п.м. | - | - | нет | | |  | | 18.08.2016 |
| тепловая сеть протяженностью 193,6 п.м. до жилых домов №№ 4, 6 и 8 по ул.Глинская, № 97 по ул.Омская и № 20 по ул.Тепловозная | 193,6 п.м. | - | нет | | |  | |
| тепловая сеть протяженностью 151,0 п.м. до многоквартирного дома № 39 по ул.9Мая | 151,0 п.м. | - | нет | | |  | |
| тепловая сеть протяженностью 19,0 п.м. до многоквартирного дома № 10 по ул.Глинская | 19,0 п.м. | - | нет | | |  | |
| тепловая сеть протяженностью 130,5 п.м. до жилого дома № 103 по ул.Грицевца | 130,5 п.м. | - | нет | | |  | |
| 3 | Постановление Администрации г.Кургана от 17.08.2015 г. № 6168 | тепловая сеть протяженностью 189,0 п.м. от задвижки на ЦТП-21 до нежилого здания по ул.Куйбышева, № 87 | 189,0 п.м. | - | - | нет | | |  | | 18.08.2016 |
| 4 | Постановление Администрации г.Кургана от 12.10.2015 г. № 7461 | тепловая сеть протяженностью 92,2 п.м., расположенная в подвальном помещении многоквартриного дома № 36 по ул.Станционная | 92,2 п.м. | - | - | нет | | |  | | 13.10.2016 |
| 5 | Постановление Администрации г.Кургана от 16.11.2015 г. № 8365 | тепловая сеть от центрального теплового пункта № 145 ОАО "Курганская генерирующая компания", распложенного по адресу: г.Курган, ул.Советская, 93, строение 2 до домов №№ 2, 4 и 4 корпус 1 по ул.Ленина, № 108 по ул.Советская, № 81 по ул.Куйбышева |  | - | Обжаловалось в Арбитражном суде Курганской области и 18 ААС (отказано в удовлетворении жалобы) | 45:25:070310:4576 дата рег. 01.03.2016 протяженность 255 м. | | | 225 м. | | 17.11.2016 |
| тепловая сеть протяженностью 115,6 п.м. от центрального теплового пункта № 145 ОАО "Курганская генерирующая компания" до жилого дома № 103 по ул.Советская | 115,6 п.м. | - | нет | | | Техпаспорт 115,6 м. | |
| тепловая сеть протяженностью 48 п.м., расположенная в техническом подвале дома № 32 по ул.Дзержинского | 48 п.м. | - | 45:25:030806:4389 дата рег. 01.03.2016 протяженность 51 м. | | | 51 м. | |
| 6 | Постановление Администрации г.Кургана от 08.02.2016 г. № 671 | тепловая сеть протяженностью 18,0 м. от многоквартриного дома № 8 по ул.Зайцева до задвижки тепловых сетей ОАО "Курганская генерирующая компания" | 18 п.м. | - | Обжаловалось в Арбитражном суде Курганской области | 45:25:020811:4269 дата рег. 11.12.2015 протяженность 18 м. | | | 18м. | | 09.02.2017 |
| трубопроводы горячего водоснабжения протяженностью 131,0 м. от центрального теплового пункта № 152 ОАО "Курганская генерирующая компания" до многоквартриного дома № 8 по ул.Зайцева | - | 175,4 м. | 45:25:020811:4270 дата рег. 11.01.2016 протяженность 131 м. | | | 131 м. | |
| тепловая сеть протяженностью 123,0 м. от административного здания ОАО "РЖД" по ул.Красина, 90 до многоквартриного дома № 94 по ул.Красина | 123,0 п.м. | - | 45:25:070302:1110 дата рег. 18.12.2015 протяженность 123 м. | | | 123 м. | |
| трубопроводы горячего водоснабжения протяженностью 92,0 м. по подвальному помещению многоквартриного дома № 36 по ул.Станционная | - | 92,2 м. | 45:25:070304:3658 дата рег. 18.12.2015 протяженность 92 м. | | | 92 м. | |
| тепловая сеть протяженностью 55,0 м. от задвижек, до многоквартринорго дома № 11а в 3-ем микрорайоне | 55,0 п.м. | - | 45:25:020407:7486 дата рег. 18.12.2015 протяженность 55 м. | | | 55 м. | |
| тепловая сеть протяженностью 270 м. от теплового пункта № 81 до многоквартриного дома № 18а по ул.Дзержинского | 270 п.м. | - | 45:25:020813:3376 дата рег. 11.12.2015 протяженность 270 м. | | | 270 м. | |
| тепловая сеть протяженностью 48,0 м. от центрального теплового пункта № 145 ОАО "Курганская генерирующая организация" до жилого дома № 103 по ул.Советская | 115,6 п.м. | 115,6 | 45:25:070310:455 дата рег. 11.01.2016 протяженность 48 м. (по кадастровому паспорту от 14.07.2016 протяженность 59 м.) | | | 48 м. | |
| трубопроводы горячего водоснабжения протяженностью 116,0 м. от центрального теплового пункта № 145 ОАО "Курганская генерирующая организация" до жилого дома № 103 по ул.Советская | - | 115,6 | 45:25:070310:377 дата рег. 12.01.2016 протяженность 116 м. | | | 116 м. | |
| 7 | Постановление Администрации г.Кургана от 14.09.2016 г. № 6546 | тепловая сеть, протяженностью 18,0 м. на жилой дом №28 сооружение 1 по улице Урицкого в городе Кургане | 18,0 м. | - |  | 45:25:070308:5508 дата рег. 22.07.2016 протяженность в выписке не указана | | | 18 м. | | 15.09.2017 |
| тепловая сеть, протяженностью 125,0 м. расположенная по адресу: город Курган, улица Комсомольская, дом №29а сооружение 1 | 125,0 м. | - | 45:25:070309:3253 дата рег. 04.08.2016 протяженность 125 м. | | | 125 м. | |
| 8 | Постановление Администрации г.Кургана от 22.09.2016 г. №6678 Постановление от 24.10.2016 № 7635 о внесении изменений в постановление № 6678 | тепловая сеть, протяженностью 150,0 м. от строения №1, здание №6 в 6А микрорайоне до жилого дома №6А в 6А микрорайоне в городе Кургане | было 150 м. изменено на 47 м. | - |  | нет | | |  | | 25.10.2017 |
| 9 | Постановление Администрации г.Кургана от 29.09.2016 г. №6953 | тепловая сеть, протяженностью 22,0 м. от запорной арматуры в тепловой камере у здания по ул.2-я Часовая, 42, ст.1 до наружной стены жилого дома по ул.2-я Часовая, д.42, корп.1 | 22,0 м. | - |  | нет | | |  | | 30.09.2017 |
| 10 | Постановление Администрации г.Кургана от 29.09.2016 г. №6951 | тепловая сеть, протяженностью 114,0 м. от ввода в жилой дом №138 по улице Бажова на жилой дом №56Б поулице Красномаячная в городе Кургане | 114,0 м. | - |  | нет | | | 114 м. | | 30.09.2017 |
| тепловая сеть, протяженностью 35,0 м. на жилой дом №30 по улице Комсомольская в микрорайоне Черемуховой города Кургана | 35,0 м. | - | нет | | | 35 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 395,0 м. на жилые дома №№3, 3А, 5, 7 и 9 по улице С.Батора в городе Кургане | 395,0 м. | - | нет | | | 395 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 24,0 м. от здания ФГКУ УВО УМВД России по Курганской области №6 по улице Уральская в городе Кургане | 24,0 м. | - | нет | | | 24 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 3,0 м. на жилой дом №11 по улице Агрономическая в городе Кургане | 3,0 м. | - | нет | | | 3 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 12,0 м. на жилой дом №3 по улице Победы в городе Кургане | 12,0 м. | - | нет | | | 12 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 66,0 м. транзит по подвальному помещению жилого дома №89а по улице Чернореченская в городе Кургане | 66,0 м. | - | 45:25:030415:4097 дата рег. 15.08.2016 протяженность 66 м. | | | 66 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 119,0 м. на жилые дома №№15А и 17 по улице Некрасова в городе Кургане | 119,0 м. | - | нет | | | 119 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 45,0 м. пролегающая по территории СИЗО-1 УФСИН России по Курганской области | 45,0 м. | - | нет | | |  | |
| тепловая сеть, протяженностью 64,0 м. от территории СИЗО-1 УФСИН России по Курганской области до наружной поверхности наружной стены жилого дома №44 по улице 2 Часовая в городе Кургане | 64,0 м. | - | нет | | | 37 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 66,0 м. на жилой дом №31 по улице Дзержинского в городе Кургане | 66,0 м. | - | нет | | | 66 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 149,0 м. от запорной арматуры, находящейся в районе жилого дома №185 по улице Куйбышева до жилого дома №1 по Мало-Чаусовскому переезду в городе Кургане | 149,0 м. | - | нет | | | 149 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 678,0 м. на жилые дома №№2, 4, 6, 10, 12 и 14 по улице Невежина в городе Кургане | 678,0 м. | - | нет | | | 678 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 76,0 м. от ТП №30 до жилого дома №20 по улице Комсомольская в городе Кургане | 76,0 м. | - | нет | | | 76 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 332,0 м. на жилые дома №№1, 2, 4, 6, 6А и 8 по улице Кремлева в городе Кургане | 332,0 м. | - | нет | | | 332 м. | |
| тепловая сеть, протяженностью 26,0 м. от запорной арматуры, находящейся в районе жилого дома №185 по улице Куйбышева до жилого дома №1 по Мало-Чаусовскому перезду в городе Кургане | 26,0 м. | - | нет | | | 26 м. | |
| 11 | Постановление Администрации г.Кургана от 05.10.2016 г. №7065 | тепловая сеть протяженностью 350,0 м. от ввода на тепловой пункт №81 до многоквартриного дома №18 стр.1 по ул.Дзержинского в городе Кургане | 350,0 м. | - |  | нет | | |  | | 06.10.2017 |
| 12 | Постановление Администрации . Кургана от 07.10.2016 г. № 7155 | тепловая сеть, протяженностью 190,0 м. от тепловой сети ПАО «КГК» в ЦТП № 143 до тепловой камеры, расположенной во дворе жилого дома № 2, корп. 1 в 1А микрорайоне; | 190,0 м. | - |  | нет | | |  | | 08.10.2017 |
| тепловая сеть, протяженностью 145,0 м. от тепловой камеры, расположенной во дворе жилого дома № 2, корп. 1 в 1А микрорайоне до тепловой камеры, расположенной во дворе жилого дома № 2 в 1А микрорайоне | 145,0 м. | - |  | нет | | |  | |

\* Часть 3 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. Пункт 11.31 статьи 34 Решения Курганской городской Думы от 28.02.2005 N 38 "Об Уставе муниципального образования города Кургана"  
Руководитель Администрации города Кургана в пределах полномочий, установленных законодательством и Уставом города Кургана издает следующие правовые акты:

- постановления Администрации города Кургана - по вопросам местного значения и вопросам, связанным с осуществлением отдельных государственных полномочий; (в ред. Решения Курганской городской Думы от 20.05.2009 N 147)

- Постановления и распоряжения Администрации города Кургана вступают в силу с момента их подписания, если иной порядок вступления в силу не определен в самом правовом акте. (в ред. Решения Курганской городской Думы от 20.05.2009 N 147)

# **Приложения**

Приложение 1. Финансовые потребности для реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Кургана

Приложение 2. Финансовые потребности для реализации предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, насосных станций системы теплоснабжения города Кургана

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |  | |  | | **Приложение 1** | | | | | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | **Приложение 1** | |
| **Финансовые потребности для реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Кургана** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | | | | |  | | |
| **№ п/п** | **Наименование работ/ статьи затрат** | **Ед. изм.** | **Объем работ** | **Источники финансирования** | | | | **Финансовые потребности по годам реализации, тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | **Всего, тыс. руб.** | | **в т.ч. по этапам реализации** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2015 г.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | **2018 г.** | | | **2019 г.** | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | | | | | | | | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | | |
| **1 этап** | | | | | | | | | |
| **1** | **Проведение обязательного энергетического обследования организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии (ОАО «Курганская генерирующая компания»)** | **ед.** | **3** | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **4 574** | **0** | | | **0** | | **5 478** | | **6 208** | **16 260** | | **4 574** | | | | **5 478** | | | | | | | | **6 208** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| внебюджетные источники | | | |  |  | | | 4 574 |  | | |  | | 5 478 | | 6 208 | 16 260 | | 4 574 | | | | 5 478 | | | | | | | | 6 208 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | |  |  | | | 3 763 |  | | |  | | 4 507 | | 5 108 | **13 378** | | **3 763** | | | | **4 507** | | | | | | | | **5 108** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | |  |  | | | **3 763** |  | | |  | | **4 507** | | **5 108** | **13 378** | | **3 763** | | | | **4 507** | | | | | | | | **5 108** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | |  |  | | | 113 |  | | |  | | 135 | | 153 | **401** | | **113** | | | | **135** | | | | | | | | **153** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | |  |  | | | 698 |  | | |  | | 836 | | 947 | **2 481** | | **698** | | | | **836** | | | | | | | | **947** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | |  |  | | | **4 574** |  | | |  | | **5 478** | | **6 208** | **16 260** | | **4 574** | | | | **5 478** | | | | | | | | **6 208** | | |
| **2** | **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** |  |  | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **100 930** | | | **0** | | **157 476** | | **0** | **258 406** | | **100 930** | | | | **157 476** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **398 783** | | **1 148 994** | | **810 697** | **2 358 474** | | **398 783** | | | | **1 148 994** | | | | | | | | **810 697** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **20 989** | | **60 473** | | **42 668** | **124 130** | | **20 989** | | | | **60 473** | | | | | | | | **42 668** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **100 930** | | | **419 772** | | **1 366 943** | | **853 365** | **2 741 010** | | **520 702** | | | | **1 366 943** | | | | | | | | **853 365** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **3 028** | | | **12 593** | | **41 008** | | **25 601** | **82 230** | | **15 621** | | | | **41 008** | | | | | | | | **25 601** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **18 167** | | | **75 559** | | **246 050** | | **153 606** | **493 382** | | **93 726** | | | | **246 050** | | | | | | | | **153 606** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
| **2.1** | **в т.ч. строительство 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** |  |  | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **100 930** | | | **0** | | **157 476** | | **0** | **258 406** | | **100 930** | | | | **157 476** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **398 783** | | **1 148 994** | | **810 697** | **2 358 474** | | **398 783** | | | | **1 148 994** | | | | | | | | **810 697** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **20 989** | | **60 473** | | **42 668** | **124 130** | | **20 989** | | | | **60 473** | | | | | | | | **42 668** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **100 930** | | | **419 772** | | **1 366 943** | | **853 365** | **2 741 010** | | **520 702** | | | | **1 366 943** | | | | | | | | **853 365** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **3 028** | | | **12 593** | | **41 008** | | **25 601** | **82 230** | | **15 621** | | | | **41 008** | | | | | | | | **25 601** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **18 167** | | | **75 559** | | **246 050** | | **153 606** | **493 382** | | **93 726** | | | | **246 050** | | | | | | | | **153 606** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **1 654 001** | | **1 032 572** | **3 316 622** | | **630 049** | | | | **1 654 001** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
| **2.1.1** | **Строительство новой котельной в мкр. Заозерный. 1 очередь строительства источника установленной мощностью 150 Гкал/ч** | ед. | 1 | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **122 125** | | | **507 924** | | **679 101** | | **0** | **1 309 150** | | 630 049 | | | | 679 101 | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | |  |  | | |  | 122 125 | | | 507 924 | | 679 101 | | 0 | 1 309 150 | | 630 049 | | | | 679 101 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | |  |  | | |  | 100 930 | | |  | | 0 | | 0 | **100 930** | | 100 930 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | | 398 783 | | 533 179 | | 0 | **931 962** | | 398 783 | | | | 533 179 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | | 20 989 | | 28 062 | | 0 | **49 051** | | 20 989 | | | | 28 062 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | |  |  | | |  | **100 930** | | | **419 772** | | **561 241** | | **0** | **1 081 943** | | 520 702 | | | | 561 241 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | |  |  | | |  | 3 028 | | | 12 593 | | 16 837 | | 0 | **32 458** | | 15 621 | | | | 16 837 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | |  |  | | |  | 18 167 | | | 75 559 | | 101 023 | | 0 | **194 749** | | 93 726 | | | | 101 023 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | |  |  | | |  | **122 125** | | | **507 924** | | **679 101** | | **0** | **1 309 150** | | 630 049 | | | | 679 101 | | | | | | | | 0 | | |
| **2.1.2** | **Строительство новой котельной в  мкр. Заозерный. 2 очередь строительства. Увеличение установленной мощности источника на 200 Гкал/ч** | ед. | 1 | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **974 900** | | **1 032 572** | **2 007 472** | | 0 | | | | 974 900 | | | | | | | | **1 032 572** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 974 900 | | 1 032 572 | 2 007 472 | | 0 | | | | 974 900 | | | | | | | | 1 032 572 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 157 476 | | 0 | **157 476** | | 0 | | | | 157 476 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 615 816 | | 810 697 | **1 426 513** | | 0 | | | | 615 816 | | | | | | | | 810 697 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 32 411 | | 42 668 | **75 079** | | 0 | | | | 32 411 | | | | | | | | 42 668 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | **805 702** | | **853 365** | **1 659 067** | | 0 | | | | 805 702 | | | | | | | | 853 365 | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 24 171 | | 25 601 | **49 772** | | 0 | | | | 24 171 | | | | | | | | 25 601 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 145 027 | | 153 606 | **298 633** | | 0 | | | | 145 027 | | | | | | | | 153 606 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | **974 900** | | **1 032 572** | **2 007 472** | | **0** | | | | **974 900** | | | | | | | | **1 032 572** | | |
| **3** | **Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** |  |  | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **112 528** | **49 624** | | | **51 598** | | **35 464** | | **0** | **249 214** | | **213 750** | | | | **35 464** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **0** | **0** | | | **112 528** | **49 624** | | | **51 598** | | **35 464** | | **0** | **249 214** | | **213 750** | | | | **35 464** | | | | | | | | **0** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **7 323** | **2 041** | | | **2 123** | | **1 460** | | **0** | **12 947** | | **11 487** | | | | **1 460** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **37 034** | **16 332** | | | **16 981** | | **11 671** | | **0** | **82 018** | | **70 347** | | | | **11 671** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **48 228** | **22 456** | | | **23 349** | | **16 048** | | **0** | **110 081** | | **94 033** | | | | **16 048** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **92 585** | **40 829** | | | **42 453** | | **29 179** | | **0** | **205 046** | | **175 867** | | | | **29 179** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **2 778** | **1 225** | | | **1 274** | | **875** | | **0** | **6 152** | | **5 277** | | | | **875** | | | | | | | | **0** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **17 165** | **7 570** | | | **7 871** | | **5 410** | | **0** | **38 016** | | **32 606** | | | | **5 410** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **112 528** | **49 624** | | | **51 598** | | **35 464** | | **0** | **249 214** | | **213 750** | | | | **35 464** | | | | | | | | **0** | | |
| **3.1.1** | **Установка ЧРП на насосном оборудовании 2-ого подъема Курганской ТЭЦ-1** | ед. | 11 | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **47 037** | **49 624** | | | **51 598** | | **35 464** | | **0** | **183 723** | | **148 259** | | | | **35 464** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | |  |  | | | 47 037 | 49 624 | | | 51 598 | | 35 464 | | 0 | 183 723 | | 148 259 | | | | 35 464 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | |  |  | | | 1 935 | 2 041 | | | 2 123 | | 1 460 | | 0 | 7 559 | | 6 099 | | | | 1 460 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | |  |  | | | 15 480 | 16 332 | | | 16 981 | | 11 671 | | 0 | 60 464 | | 48 793 | | | | 11 671 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | |  |  | | | 21 286 | 22 456 | | | 23 349 | | 16 048 | | 0 | 83 139 | | 67 091 | | | | 16 048 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | |  |  | | | **38 701** | **40 829** | | | **42 453** | | **29 179** | | **0** | **151 162** | | **121 983** | | | | **29 179** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | |  |  | | | 1 161 | 1 225 | | | 1 274 | | 875 | | 0 | 4 535 | | 3 660 | | | | 875 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | |  |  | | | 7 175 | 7 570 | | | 7 871 | | 5 410 | | 0 | 28 026 | | 22 616 | | | | 5 410 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | |  |  | | | **47 037** | **49 624** | | | **51 598** | | 35 464 | | **0** | **183 723** | | **148 259** | | | | **35 464** | | | | | | | | **0** | | |
| **3.1.2** | **Реконструкция пристанционного узла схемы выдачи тепловой мощности Курганской ТЭЦ-1** | ед. | 1 | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **65 491** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **65 491** | | **65 491** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | | 0 | 0 | | | 65 491 | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | 65 491 | | 65 491 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | 0 | 0 | | | 5 388 |  | | |  | | 0 | | 0 | 5 388 | | 5 388 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | 0 | 0 | | | 21 554 |  | | |  | | 0 | | 0 | 21 554 | | 21 554 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | 0 | 0 | | | 26 942 |  | | |  | | 0 | | 0 | 26 942 | | 26 942 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **0** |  | | | **53 884** |  | | |  | | **0** | | **0** | **53 884** | | **53 884** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | 0 | 0 | | | 1 617 |  | | |  | | 0 | | 0 | 1 617 | | 1 617 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | 0 | 0 | | | 9 990 |  | | |  | | 0 | | 0 | 9 990 | | 9 990 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **65 491** |  | | |  | | 0 | | 0 | 65 491 | | 65 491 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| **4** | **Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы (вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии)** |  |  | **всего** | | | | **8 257** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **8 257** | | **8 257** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **8 257** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **8 257** | | **8 257** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **683** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **683** | | **683** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **5 801** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **5 801** | | **5 801** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **341** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **341** | | **341** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **6 825** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **6 825** | | **6 825** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **204** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **204** | | **204** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **1 228** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **1 228** | | **1 228** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **8 257** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **8 257** | | **8 257** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| **4.1.1** | **Перевод котельной ООО "Лен Зауралья" в режим ЦТП** | ед. | 1 | **всего** | | | | **2 595** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | |  | |  | **2 595** | | **2 595** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | | 2 595 |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **2 595** | | **2 595** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | 215 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 215 | | 215 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | 1 823 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 1 823 | | 1 823 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | 107 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 107 | | 107 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **2 145** |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **2 145** | | **2 145** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | 64 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 64 | | 64 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | 386 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 386 | | 386 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **2 595** |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **2 595** | | **2 595** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| **4.1.2** | **Перевод котельной №25 в режим ЦТП** | ед. | 1 | **всего** | | | | **2 831** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **2 831** | | **2 831** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | | 2 831 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 2 831 | | 2 831 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | 234 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 234 | | 234 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | 1 989 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 1 989 | | 1 989 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | 117 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 117 | | 117 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **2 340** |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **2 340** | | **2 340** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | 70 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 70 | | 70 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | 421 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 421 | | 421 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **2 831** |  | | |  |  | | |  | | 0 | | **0** | **2 831** | | **2 831** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| **4.1.3** | **Перевод котельной №14 в режим ЦТП** | ед. | 1 | **всего** | | | | **2 831** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **2 831** | | **2 831** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | | 2 831 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 2 831 | | 2 831 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | 234 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 234 | | 234 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | 1 989 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 1 989 | | 1 989 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | 117 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 117 | | 117 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **2 340** |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **2 340** | | **2 340** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | 70 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 70 | | 70 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | 421 |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 421 | | 421 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **2 831** |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 2 831 | | 2 831 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| **5** | **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** |  |  | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| **5.1.1** | **Переключение нагрузок потребителей котельных №14 (нагрузка 2,278 Гкал/ч), №25 (нагрузка 14,364 Гкал/ч), ООО "Лен Зауралья" (нагрузка 6,447 Гкал/ч) на ТЭЦ-2** | Гкал/ч | 23,089 | **всего** | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
| средства федерального бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства областного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| средства местного бюджета | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
| внебюджетные источники | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  |  | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | НДС |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | |
|  | **ИТОГО** |  |  | **всего** | | | | **8 257** | **0** | | | **117 102** | **171 750** | | | **559 522** | | **1 694 943** | | **1 038 780** | **3 590 353** | | **856 631** | | | | **1 694 943** | | | | | | | | **1 038 780** | | |
|  |  | средства федерального бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства областного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | средства местного бюджета | | | | **0** | **0** | | | **0** | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | **0** | | | | **0** | | | | | | | | **0** | | |
|  |  | внебюджетные источники | | | | **8 257** | **0** | | | **117 102** | **171 750** | | | **559 522** | | **1 694 943** | | **1 038 780** | **3 590 353** | | **856 631** | | | | **1 694 943** | | | | | | | | **1 038 780** | | |
|  | ПИР и ПСД |  |  |  | | | | **683** | **0** | | | **11 086** | **102 972** | | | **2 123** | | **163 442** | | **5 108** | **285 414** | | **116 863** | | | | **163 442** | | | | | | | | **5 108** | | |
|  | Оборудование |  |  |  | | | | **5 801** | **0** | | | **37 034** | **16 332** | | | **415 764** | | **1 160 665** | | **810 697** | **2 446 294** | | **474 931** | | | | **1 160 665** | | | | | | | | **810 697** | | |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  |  |  | | | | **341** | **0** | | | **48 228** | **22 456** | | | **44 338** | | **76 521** | | **42 668** | **234 552** | | **115 363** | | | | **76 521** | | | | | | | | **42 668** | | |
|  | **Всего капитальные затраты** |  |  |  | | | | **6 825** | **0** | | | **96 348** | **141 760** | | | **462 225** | | **1 400 629** | | **858 473** | **2 966 259** | | **707 158** | | | | **1 400 629** | | | | | | | | **858 473** | | |
|  | Непредвиденные расходы |  |  |  | | | | **204** | **0** | | | **2 891** | **4 253** | | | **13 867** | | **42 018** | | **25 754** | **88 987** | | **21 215** | | | | **42 018** | | | | | | | | **25 754** | | |
|  | НДС |  |  |  | | | | **1 228** | **0** | | | **17 863** | **25 737** | | | **83 430** | | **252 296** | | **154 553** | **535 107** | | **128 258** | | | | **252 296** | | | | | | | | **154 553** | | |
|  | **Всего смета проекта** |  |  |  | | | | **8 257** | **0** | | | **117 102** | **171 750** | | | **559 522** | | **1 694 943** | | **1 038 780** | **3 590 353** | | **856 631** | | | | **1 694 943** | | | | | | | | **1 038 780** | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | | **Приложение 2** | | | | |
| **Финансовые потребности для реализации предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, насосных станций системы теплоснабжения города Кургана** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |
| **№ п/п** | **Наименование работ/ статьи затрат** | **Ед. изм.** | | **Объем работ** | | **Источники финансирования** | | **Финансовые потребности по годам реализации, тыс. руб.** | | | | | | | | | | | **Всего, тыс. руб.** | | | **в т.ч. по этапам реализации** | | | | | |
| **2015 г.** | | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** | | **1 этап (2015 - 2019 гг.)** | | | **2 этап (2020 - 2024 гг.)** | | **3 этап (2025 - 2028 гг.)** |
| **1 этап** | | | | | | |
| **1** | **Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации поставки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности** |  | |  | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| **2** | **Мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами** |  | |  | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| **3** | **Проведение технического учета и технической инвентаризации тепловых сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии линейных объектов** | **км** | | **384** | | **всего** | | **608** | | **721** | **762** | **805** | **837** | | **4 572** | | **6 290** | | **14 595** | | | **3 733** | | | **4 572** | | **6 290** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 608 | | 721 | 762 | 805 | 837 | | 4 572 | | 6 290 | | 14 595 | | | **3 733** | | | **4 572** | | **6 290** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 500 | | 593 | 627 | 662 | 688 | | 3 762 | | 5 176 | | 12 008 | | | **3 070** | | | **3 762** | | **5 176** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **500** | | **593** | **627** | **662** | **688** | | **3 762** | | **5 176** | | **12 008** | | | **3 070** | | | **3 762** | | **5 176** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 15 | | 18 | 19 | 20 | 21 | | 113 | | 155 | | 361 | | | **93** | | | **113** | | **155** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 93 | | 110 | 116 | 123 | 128 | | 697 | | 959 | | 2 226 | | | **570** | | | **697** | | **959** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **608** | | **721** | **762** | **805** | **837** | | **4 572** | | **6 290** | | **14 595** | | | **3 733** | | | **4 572** | | **6 290** |
| **4** | **Проведение наладки и регулировки системы теплоснабжения** | **км** | | **384** | | **всего** | | **2 431** | | **2 601** | **2 571** | **2 564** | **2 527** | | **12 518** | | **14 917** | | **40 129** | | | **12 694** | | | **12 518** | | **14 917** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 2 431 | | 2 601 | 2 571 | 2 564 | 2 527 | | 12 518 | | 14 917 | | 40 129 | | | **12 694** | | | **12 518** | | **14 917** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 2 000 | | 2 140 | 2 116 | 2 110 | 2 080 | | 10 298 | | 12 275 | | 33 019 | | | **10 446** | | | **10 298** | | **12 275** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **2 000** | | **2 140** | **2 116** | **2 110** | **2 080** | | **10 298** | | **12 275** | | **33 019** | | | **10 446** | | | **10 298** | | **12 275** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 60 | | 64 | 63 | 63 | 62 | | 310 | | 366 | | 988 | | | **312** | | | **310** | | **366** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 371 | | 397 | 392 | 391 | 385 | | 1 910 | | 2 276 | | 6 122 | | | **1 936** | | | **1 910** | | **2 276** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **2 431** | | **2 601** | **2 571** | **2 564** | **2 527** | | **12 518** | | **14 917** | | **40 129** | | | **12 694** | | | **12 518** | | **14 917** |
| **5** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)** |  | |  | | **всего** | | **127 385** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **127 385** | | | **127 385** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | внебюджетные источники | | 127 385 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 127 385 | | | 127 385 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 10 481 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 10 481 | | | 10 481 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 41 924 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 41 924 | | | 41 924 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 52 405 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 52 405 | | | 52 405 | | | 0 | | 0 |
|  | Всего капитальные затраты |  | |  | |  | | 104 810 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 104 810 | | | 104 810 | | | 0 | | 0 |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 3 144 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 144 | | | 3 144 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 19 431 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 19 431 | | | 19 431 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | 127 385 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 127 385 | | | 127 385 | | | 0 | | 0 |
| **5.1** | **в т.ч. строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)** |  | |  | | **всего** | | **127 385** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **127 385** | | | **127 385** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | |  | | внебюджетные источники | | 127 385 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 127 385 | | | 127 385 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 10 481 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 10 481 | | | 10 481 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 41 924 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 41 924 | | | 41 924 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 52 405 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 52 405 | | | 52 405 | | | 0 | | 0 |
|  | Всего капитальные затраты |  | |  | |  | | 104 810 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 104 810 | | | 104 810 | | | 0 | | 0 |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 3 144 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 144 | | | 3 144 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 19 431 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 19 431 | | | 19 431 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | 127 385 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 127 385 | | | 127 385 | | | 0 | | 0 |
| **5.1.1** | **Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной ООО "Лен Зауралья" на ТЭЦ-2, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **185** | | **всего** | | **5 921** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 921** | | | **5 921** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 5 921 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 5 921 | | | 5 921 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 487 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 487 | | | 487 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 949 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 949 | | | 1 949 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 2 436 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 2 436 | | | 2 436 | | | 0 | | 0 |
|  | Всего капитальные затраты |  | |  | |  | | **4 872** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **4 872** | | | **4 872** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 146 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 146 | | | 146 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 903 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 903 | | | 903 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **5 921** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 921** | | | **5 921** | | | **0** | | **0** |
| **5.1.2** | **Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельных №14, №25 на ТЭЦ-2, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **3 750** | | **всего** | | **121 464** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **121 464** | | | **121 464** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 121 464 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 121 464 | | | 121 464 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 9 994 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 9 994 | | | 9 994 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 39 975 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 39 975 | | | 39 975 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 49 969 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 49 969 | | | 49 969 | | | 0 | | 0 |
|  | Всего капитальные затраты |  | |  | |  | | **99 938** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **99 938** | | | **99 938** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 2 998 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 2 998 | | | 2 998 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 18 528 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 18 528 | | | 18 528 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **121 464** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **121 464** | | | **121 464** | | | **0** | | **0** |
| **6** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку** | **п.м.** | | **58 944** | | **всего** | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
| средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **13 776** | | **5 713** | **6 321** | **6 416** | **4 533** | | **71 873** | | **55 338** | | **163 970** | | | **36 759** | | | **71 873** | | **55 338** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **55 104** | | **22 860** | **25 303** | **25 674** | **18 129** | | **287 541** | | **221 400** | | **656 011** | | | **147 070** | | | **287 541** | | **221 400** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **68 887** | | **28 578** | **31 633** | **32 093** | **22 663** | | **359 438** | | **276 756** | | **820 048** | | | **183 854** | | | **359 438** | | **276 756** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **137 767** | | **57 151** | **63 257** | **64 183** | **45 325** | | **718 852** | | **553 494** | | **1 640 029** | | | **367 683** | | | **718 852** | | **553 494** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **4 133** | | **1 715** | **1 898** | **1 926** | **1 360** | | **21 567** | | **16 605** | | **49 204** | | | **11 032** | | | **21 567** | | **16 605** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **25 541** | | **10 596** | **11 726** | **11 900** | **8 403** | | **133 276** | | **102 618** | | **304 060** | | | **68 166** | | | **133 276** | | **102 618** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
| **6.1** | **в т.ч. строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения** | **п.м.** | | **58 944** | | **всего** | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
| средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **13 776** | | **5 713** | **6 321** | **6 416** | **4 533** | | **71 873** | | **55 338** | | **163 970** | | | **36 759** | | | **71 873** | | **55 338** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **55 104** | | **22 860** | **25 303** | **25 674** | **18 129** | | **287 541** | | **221 400** | | **656 011** | | | **147 070** | | | **287 541** | | **221 400** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **68 887** | | **28 578** | **31 633** | **32 093** | **22 663** | | **359 438** | | **276 756** | | **820 048** | | | **183 854** | | | **359 438** | | **276 756** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **137 767** | | **57 151** | **63 257** | **64 183** | **45 325** | | **718 852** | | **553 494** | | **1 640 029** | | | **367 683** | | | **718 852** | | **553 494** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **4 133** | | **1 715** | **1 898** | **1 926** | **1 360** | | **21 567** | | **16 605** | | **49 204** | | | **11 032** | | | **21 567** | | **16 605** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **25 541** | | **10 596** | **11 726** | **11 900** | **8 403** | | **133 276** | | **102 618** | | **304 060** | | | **68 166** | | | **133 276** | | **102 618** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **167 441** | | **69 462** | **76 881** | **78 009** | **55 088** | | **873 695** | | **672 717** | | **1 993 293** | | | **446 881** | | | **873 695** | | **672 717** |
| **6.1.1** | **Cтроительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку в 16 микрорайоне** | **п. м** | | **11 765** | | **всего** | | **26 405** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **311 999** | | **0** | | **338 404** | | | **26 405** | | | **311 999** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 26 405 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 311 999 | | 0 | | 338 404 | | | **26 405** | | | **311 999** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 2 172 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 25 669 | | 0 | | 27 841 | | | **2 172** | | | **25 669** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 8 690 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 102 682 | | 0 | | 111 372 | | | **8 690** | | | **102 682** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 10 863 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 128 354 | | 0 | | 139 217 | | | **10 863** | | | **128 354** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **21 725** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **256 705** | | **0** | | **278 430** | | | **21 725** | | | **256 705** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 652 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 7 701 | | 0 | | 8 353 | | | **652** | | | **7 701** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 4 028 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 47 593 | | 0 | | 51 621 | | | **4 028** | | | **47 593** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **26 405** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **311 999** | | **0** | | **338 404** | | | **26 405** | | | **311 999** | | **0** |
| **6.1.2** | **Cтроительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку в 15 микрорайоне** | **п. м** | | **7 000** | | **всего** | | **0** | | **34 885** | **36 908** | **38 938** | **40 486** | | **27 827** | | **0** | | **179 044** | | | **151 217** | | | **27 827** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 34 885 | 36 908 | 38 938 | 40 486 | | 27 827 | | 0 | | 179 044 | | | **151 217** | | | **27 827** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 2 870 | 3 036 | 3 203 | 3 331 | | 2 289 | | 0 | | 14 729 | | | **12 440** | | | **2 289** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 11 481 | 12 147 | 12 815 | 13 324 | | 9 158 | | 0 | | 58 925 | | | **49 767** | | | **9 158** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 14 352 | 15 184 | 16 019 | 16 656 | | 11 448 | | 0 | | 73 659 | | | **62 211** | | | **11 448** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **28 703** | **30 367** | **32 037** | **33 311** | | **22 895** | | **0** | | **147 313** | | | **124 418** | | | **22 895** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 861 | 911 | 961 | 999 | | 687 | | 0 | | 4 419 | | | **3 732** | | | **687** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 5 321 | 5 630 | 5 940 | 6 176 | | 4 245 | | 0 | | 27 312 | | | **23 067** | | | **4 245** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **34 885** | **36 908** | **38 938** | **40 486** | | **27 827** | | **0** | | **179 044** | | | **151 217** | | | **27 827** | | **0** |
| **6.1.3** | **Cтроительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку в 12 микрорайоне** | **п. м** | | **5 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **147 580** | | **0** | | **147 580** | | | **0** | | | **147 580** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 147 580 | | 0 | | 147 580 | | | **0** | | | **147 580** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 12 142 | | 0 | | 12 142 | | | **0** | | | **12 142** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 48 570 | | 0 | | 48 570 | | | **0** | | | **48 570** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 60 713 | | 0 | | 60 713 | | | **0** | | | **60 713** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **121 425** | | **0** | | **121 425** | | | **0** | | | **121 425** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 3 643 | | 0 | | 3 643 | | | **0** | | | **3 643** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 22 512 | | 0 | | 22 512 | | | **0** | | | **22 512** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **147 580** | | **0** | | **147 580** | | | **0** | | | **147 580** | | **0** |
| **6.1.4** | **Cтроительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку в 13 микрорайоне** | **п. м** | | **4 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **125 381** | | **125 381** | | | **0** | | | **0** | | **125 381** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 125 381 | | 125 381 | | | **0** | | | **0** | | **125 381** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 10 313 | | 10 313 | | | **0** | | | **0** | | **10 313** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 41 266 | | 41 266 | | | **0** | | | **0** | | **41 266** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 51 583 | | 51 583 | | | **0** | | | **0** | | **51 583** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **103 162** | | **103 162** | | | **0** | | | **0** | | **103 162** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 3 094 | | 3 094 | | | **0** | | | **0** | | **3 094** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 19 125 | | 19 125 | | | **0** | | | **0** | | **19 125** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **125 381** | | **125 381** | | | **0** | | | **0** | | **125 381** |
| **6.1.5** | **Cтроительство тепловых сетей под комплексную жилую застройку в 14 микрорайоне** | **п. м** | | **5 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **169 242** | | **169 242** | | | **0** | | | **0** | | **169 242** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 169 242 | | 169 242 | | | **0** | | | **0** | | **169 242** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 13 922 | | 13 922 | | | **0** | | | **0** | | **13 922** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 55 701 | | 55 701 | | | **0** | | | **0** | | **55 701** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 69 626 | | 69 626 | | | **0** | | | **0** | | **69 626** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **139 249** | | **139 249** | | | **0** | | | **0** | | **139 249** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 4 178 | | 4 178 | | | **0** | | | **0** | | **4 178** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 25 815 | | 25 815 | | | **0** | | | **0** | | **25 815** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **169 242** | | **169 242** | | | **0** | | | **0** | | **169 242** |
| **6.1.6** | **Cтроительство тепловых сетей в Заозерном жилом массиве** | **п. м** | | **492** | | **всего** | | **2 310** | | **3 640** | **3 709** | **1 605** | **0** | | **0** | | **0** | | **11 264** | | | **11 264** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 2 310 | | 3 640 | 3 709 | 1 605 | 0 | | 0 | | 0 | | 11 264 | | | **11 264** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 190 | | 299 | 305 | 132 | 0 | | 0 | | 0 | | 926 | | | **926** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 760 | | 1 198 | 1 220 | 528 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 706 | | | **3 706** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 951 | | 1 498 | 1 526 | 660 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 635 | | | **4 635** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **1 901** | | **2 995** | **3 051** | **1 320** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 267** | | | **9 267** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 57 | | 90 | 92 | 40 | 0 | | 0 | | 0 | | 279 | | | **279** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 352 | | 555 | 566 | 245 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 718 | | | **1 718** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **2 310** | | **3 640** | **3 709** | **1 605** | **0** | | **0** | | **0** | | **11 264** | | | **11 264** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.7** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку по пр. Мостостроителей** | **п. м** | | **253** | | **всего** | | **0** | | **4 786** | **951** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 737** | | | **5 737** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 4 786 | 951 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 5 737 | | | **5 737** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 394 | 78 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 472 | | | **472** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 1 575 | 313 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 888 | | | **1 888** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 1 969 | 392 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 2 361 | | | **2 361** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **3 938** | **783** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **4 721** | | | **4 721** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 118 | 23 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 141 | | | **141** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 730 | 145 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 875 | | | **875** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **4 786** | **951** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 737** | | | **5 737** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.8** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в 4 микрорайоне** | **п. м** | | **2 045** | | **всего** | | **0** | | **2 665** | **14 228** | **37 105** | **10 071** | | **0** | | **0** | | **64 069** | | | **64 069** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 2 665 | 14 228 | 37 105 | 10 071 | | 0 | | 0 | | 64 069 | | | **64 069** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 219 | 1 170 | 3 052 | 829 | | 0 | | 0 | | 5 270 | | | **5 270** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 877 | 4 683 | 12 212 | 3 314 | | 0 | | 0 | | 21 086 | | | **21 086** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 1 096 | 5 854 | 15 265 | 4 143 | | 0 | | 0 | | 26 358 | | | **26 358** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **2 192** | **11 707** | **30 529** | **8 286** | | **0** | | **0** | | **52 714** | | | **52 714** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 66 | 351 | 916 | 249 | | 0 | | 0 | | 1 582 | | | **1 582** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 407 | 2 170 | 5 660 | 1 536 | | 0 | | 0 | | 9 773 | | | **9 773** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **2 665** | **14 228** | **37 105** | **10 071** | | **0** | | **0** | | **64 069** | | | **64 069** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.9** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в 5, 6, 6 а микрорайоне** | **п. м** | | **5 314** | | **всего** | | **5 996** | | **2 629** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **163 521** | | **172 146** | | | **8 625** | | | **0** | | **163 521** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 5 996 | | 2 629 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 163 521 | | 172 146 | | | **8 625** | | | **0** | | **163 521** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 493 | | 216 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 13 453 | | 14 162 | | | **709** | | | **0** | | **13 453** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 973 | | 865 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 53 815 | | 56 653 | | | **2 838** | | | **0** | | **53 815** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 2 467 | | 1 082 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 67 271 | | 70 820 | | | **3 549** | | | **0** | | **67 271** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **4 933** | | **2 163** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **134 539** | | **141 635** | | | **7 096** | | | **0** | | **134 539** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 148 | | 65 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 4 037 | | 4 250 | | | **213** | | | **0** | | **4 037** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 915 | | 401 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 24 945 | | 26 261 | | | **1 316** | | | **0** | | **24 945** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **5 996** | | **2 629** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **163 521** | | **172 146** | | | **8 625** | | | **0** | | **163 521** |
| **6.1.10** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в 7 микрорайоне** | **п. м** | | **4 421** | | **всего** | | **7 691** | | **0** | **2 573** | **0** | **0** | | **0** | | **130 818** | | **141 082** | | | **10 264** | | | **0** | | **130 818** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 7 691 | | 0 | 2 573 | 0 | 0 | | 0 | | 130 818 | | 141 082 | | | **10 264** | | | **0** | | **130 818** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 633 | | 0 | 211 | 0 | 0 | | 0 | | 10 763 | | 11 607 | | | **844** | | | **0** | | **10 763** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 2 531 | | 0 | 847 | 0 | 0 | | 0 | | 43 052 | | 46 430 | | | **3 378** | | | **0** | | **43 052** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 3 164 | | 0 | 1 059 | 0 | 0 | | 0 | | 53 818 | | 58 041 | | | **4 223** | | | **0** | | **53 818** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **6 328** | | **0** | **2 117** | **0** | **0** | | **0** | | **107 633** | | **116 078** | | | **8 445** | | | **0** | | **107 633** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 190 | | 0 | 64 | 0 | 0 | | 0 | | 3 229 | | 3 483 | | | **254** | | | **0** | | **3 229** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 1 173 | | 0 | 392 | 0 | 0 | | 0 | | 19 956 | | 21 521 | | | **1 565** | | | **0** | | **19 956** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **7 691** | | **0** | **2 573** | **0** | **0** | | **0** | | **130 818** | | **141 082** | | | **10 264** | | | **0** | | **130 818** |
| **6.1.11** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в 11 микрорайоне** | **п. м** | | **217** | | **всего** | | **693** | | **2 397** | **0** | **0** | **4 531** | | **0** | | **0** | | **7 621** | | | **7 621** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 693 | | 2 397 | 0 | 0 | 4 531 | | 0 | | 0 | | 7 621 | | | **7 621** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 57 | | 197 | 0 | 0 | 373 | | 0 | | 0 | | 627 | | | **627** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 228 | | 789 | 0 | 0 | 1 491 | | 0 | | 0 | | 2 508 | | | **2 508** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 285 | | 986 | 0 | 0 | 1 864 | | 0 | | 0 | | 3 135 | | | **3 135** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **570** | | **1 972** | **0** | **0** | **3 728** | | **0** | | **0** | | **6 270** | | | **6 270** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 17 | | 59 | 0 | 0 | 112 | | 0 | | 0 | | 188 | | | **188** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 106 | | 366 | 0 | 0 | 691 | | 0 | | 0 | | 1 163 | | | **1 163** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **693** | | **2 397** | **0** | **0** | **4 531** | | **0** | | **0** | | **7 621** | | | **7 621** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.12** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку по пр. Маршала Голикова** | **п. м** | | **3 494** | | **всего** | | **36 743** | | **9 486** | **2 500** | **0** | **0** | | **0** | | **64 650** | | **113 379** | | | **48 729** | | | **0** | | **64 650** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 36 743 | | 9 486 | 2 500 | 0 | 0 | | 0 | | 64 650 | | 113 379 | | | **48 729** | | | **0** | | **64 650** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 3 023 | | 780 | 205 | 0 | 0 | | 0 | | 5 318 | | 9 326 | | | **4 008** | | | **0** | | **5 318** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 12 092 | | 3 122 | 823 | 0 | 0 | | 0 | | 21 277 | | 37 314 | | | **16 037** | | | **0** | | **21 277** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 15 116 | | 3 903 | 1 029 | 0 | 0 | | 0 | | 26 597 | | 46 645 | | | **20 048** | | | **0** | | **26 597** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **30 231** | | **7 805** | **2 057** | **0** | **0** | | **0** | | **53 192** | | **93 285** | | | **40 093** | | | **0** | | **53 192** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 907 | | 234 | 62 | 0 | 0 | | 0 | | 1 596 | | 2 799 | | | **1 203** | | | **0** | | **1 596** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 5 605 | | 1 447 | 381 | 0 | 0 | | 0 | | 9 862 | | 17 295 | | | **7 433** | | | **0** | | **9 862** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **36 743** | | **9 486** | **2 500** | **0** | **0** | | **0** | | **64 650** | | **113 379** | | | **48 729** | | | **0** | | **64 650** |
| **6.1.13** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в 8 микрорайоне** | **п. м** | | **251** | | **всего** | | **0** | | **0** | **3 989** | **0** | **0** | | **1 984** | | **0** | | **5 973** | | | **3 989** | | | **1 984** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 3 989 | 0 | 0 | | 1 984 | | 0 | | 5 973 | | | **3 989** | | | **1 984** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 328 | 0 | 0 | | 163 | | 0 | | 491 | | | **328** | | | **163** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 1 313 | 0 | 0 | | 653 | | 0 | | 1 966 | | | **1 313** | | | **653** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 1 642 | 0 | 0 | | 816 | | 0 | | 2 458 | | | **1 642** | | | **816** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **3 283** | **0** | **0** | | **1 632** | | **0** | | **4 915** | | | **3 283** | | | **1 632** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 98 | 0 | 0 | | 49 | | 0 | | 147 | | | **98** | | | **49** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 608 | 0 | 0 | | 303 | | 0 | | 911 | | | **608** | | | **303** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **3 989** | **0** | **0** | | **1 984** | | **0** | | **5 973** | | | **3 989** | | | **1 984** | | **0** |
| **6.1.14** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в районе бульвара Солнечный** | **п. м** | | **498** | | **всего** | | **9 693** | | **0** | **1 538** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **11 231** | | | **11 231** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 9 693 | | 0 | 1 538 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 11 231 | | | **11 231** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 797 | | 0 | 126 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 923 | | | **923** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 3 190 | | 0 | 506 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 696 | | | **3 696** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 3 988 | | 0 | 633 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 621 | | | **4 621** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **7 975** | | **0** | **1 265** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 240** | | | **9 240** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 239 | | 0 | 38 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 277 | | | **277** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 1 479 | | 0 | 235 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 714 | | | **1 714** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **9 693** | | **0** | **1 538** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **11 231** | | | **11 231** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.15** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в районе ул. 2-ая Часовая** | **п. м** | | **1 134** | | **всего** | | **22 401** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **22 401** | | | **22 401** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 22 401 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 22 401 | | | **22 401** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 1 843 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 843 | | | **1 843** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 7 372 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 7 372 | | | **7 372** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 9 216 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 9 216 | | | **9 216** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **18 431** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **18 431** | | | **18 431** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 553 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 553 | | | **553** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 3 417 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 417 | | | **3 417** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **22 401** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **22 401** | | | **22 401** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.16** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в районе пр. Конституции** | **п. м** | | **533** | | **всего** | | **8 381** | | **0** | **1 969** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **10 350** | | | **10 350** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 8 381 | | 0 | 1 969 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 10 350 | | | **10 350** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 690 | | 0 | 162 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 852 | | | **852** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 2 758 | | 0 | 648 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 406 | | | **3 406** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 3 448 | | 0 | 810 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 258 | | | **4 258** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **6 896** | | **0** | **1 620** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **8 516** | | | **8 516** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 207 | | 0 | 49 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 256 | | | **256** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 1 278 | | 0 | 300 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 578 | | | **1 578** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **8 381** | | **0** | **1 969** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **10 350** | | | **10 350** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.17** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в центральной части города** | **п. м** | | **2 746** | | **всего** | | **14 221** | | **3 600** | **7 422** | **361** | **0** | | **43 464** | | **0** | | **69 068** | | | **25 604** | | | **43 464** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 14 221 | | 3 600 | 7 422 | 361 | 0 | | 43 464 | | 0 | | 69 068 | | | **25 604** | | | **43 464** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 1 170 | | 296 | 610 | 29 | 0 | | 3 576 | | 0 | | 5 681 | | | **2 105** | | | **3 576** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 4 680 | | 1 185 | 2 443 | 119 | 0 | | 14 304 | | 0 | | 22 731 | | | **8 427** | | | **14 304** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 5 851 | | 1 481 | 3 054 | 149 | 0 | | 17 882 | | 0 | | 28 417 | | | **10 535** | | | **17 882** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **11 701** | | **2 962** | **6 107** | **297** | **0** | | **35 762** | | **0** | | **56 829** | | | **21 067** | | | **35 762** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 351 | | 89 | 183 | 9 | 0 | | 1 072 | | 0 | | 1 704 | | | **632** | | | **1 072** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 2 169 | | 549 | 1 132 | 55 | 0 | | 6 630 | | 0 | | 10 535 | | | **3 905** | | | **6 630** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **14 221** | | **3 600** | **7 422** | **361** | **0** | | **43 464** | | **0** | | **69 068** | | | **25 604** | | | **43 464** | | **0** |
| **6.1.18** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. К.Маркса - Односторонка - Советская-Б.Петрова** | **п. м** | | **61** | | **всего** | | **0** | | **292** | **0** | **0** | **0** | | **1 788** | | **0** | | **2 080** | | | **292** | | | **1 788** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 292 | 0 | 0 | 0 | | 1 788 | | 0 | | 2 080 | | | **292** | | | **1 788** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 24 | 0 | 0 | 0 | | 147 | | 0 | | 171 | | | **24** | | | **147** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 96 | 0 | 0 | 0 | | 588 | | 0 | | 684 | | | **96** | | | **588** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 120 | 0 | 0 | 0 | | 736 | | 0 | | 856 | | | **120** | | | **736** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **240** | **0** | **0** | **0** | | **1 471** | | **0** | | **1 711** | | | **240** | | | **1 471** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 7 | 0 | 0 | 0 | | 44 | | 0 | | 51 | | | **7** | | | **44** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 45 | 0 | 0 | 0 | | 273 | | 0 | | 318 | | | **45** | | | **273** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **292** | **0** | **0** | **0** | | **1 788** | | **0** | | **2 080** | | | **292** | | | **1 788** | | **0** |
| **6.1.19** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. Куйбышева - Красная -Томина- р. Тобол** | **п. м** | | **3 217** | | **всего** | | **4 251** | | **0** | **1 094** | **0** | **0** | | **85 557** | | **0** | | **90 902** | | | **5 345** | | | **85 557** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 4 251 | | 0 | 1 094 | 0 | 0 | | 85 557 | | 0 | | 90 902 | | | **5 345** | | | **85 557** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 350 | | 0 | 90 | 0 | 0 | | 7 037 | | 0 | | 7 477 | | | **440** | | | **7 037** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 399 | | 0 | 360 | 0 | 0 | | 28 158 | | 0 | | 29 917 | | | **1 759** | | | **28 158** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 1 749 | | 0 | 450 | 0 | 0 | | 35 199 | | 0 | | 37 398 | | | **2 199** | | | **35 199** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **3 498** | | **0** | **900** | **0** | **0** | | **70 394** | | **0** | | **74 792** | | | **4 398** | | | **70 394** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 105 | | 0 | 27 | 0 | 0 | | 2 112 | | 0 | | 2 244 | | | **132** | | | **2 112** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 648 | | 0 | 167 | 0 | 0 | | 13 051 | | 0 | | 13 866 | | | **815** | | | **13 051** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **4 251** | | **0** | **1 094** | **0** | **0** | | **85 557** | | **0** | | **90 902** | | | **5 345** | | | **85 557** | | **0** |
| **6.1.20** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в квартале ул. Климова-Сибирская-Бурова-Петрова** | **п. м** | | **2 072** | | **всего** | | **1 470** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **57 039** | | **0** | | **58 509** | | | **1 470** | | | **57 039** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 1 470 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 57 039 | | 0 | | 58 509 | | | **1 470** | | | **57 039** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 121 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 4 691 | | 0 | | 4 812 | | | **121** | | | **4 691** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 484 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 18 773 | | 0 | | 19 257 | | | **484** | | | **18 773** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 605 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 23 467 | | 0 | | 24 072 | | | **605** | | | **23 467** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **1 210** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **46 931** | | **0** | | **48 141** | | | **1 210** | | | **46 931** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 36 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 1 407 | | 0 | | 1 443 | | | **36** | | | **1 407** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 224 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 8 701 | | 0 | | 8 925 | | | **224** | | | **8 701** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **1 470** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **57 039** | | **0** | | **58 509** | | | **1 470** | | | **57 039** | | **0** |
| **6.1.21** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. 9-ое Января-Пушкина-Гоголя** | **п. м** | | **1 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **28 519** | | **0** | | **28 519** | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 28 519 | | 0 | | 28 519 | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 2 345 | | 0 | | 2 345 | | | **0** | | | **2 345** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 9 386 | | 0 | | 9 386 | | | **0** | | | **9 386** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 11 733 | | 0 | | 11 733 | | | **0** | | | **11 733** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **23 464** | | **0** | | **23 464** | | | **0** | | | **23 464** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 705 | | 0 | | 705 | | | **0** | | | **705** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 4 350 | | 0 | | 4 350 | | | **0** | | | **4 350** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **28 519** | | **0** | | **28 519** | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
| **6.1.22** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. 1 Мая -Интернациональная-Войкова-Свердлова** | **п. м** | | **842** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **24 271** | | **0** | | **24 271** | | | **0** | | | **24 271** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 24 271 | | 0 | | 24 271 | | | **0** | | | **24 271** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 1 995 | | 0 | | 1 995 | | | **0** | | | **1 995** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 7 988 | | 0 | | 7 988 | | | **0** | | | **7 988** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 9 986 | | 0 | | 9 986 | | | **0** | | | **9 986** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **19 969** | | **0** | | **19 969** | | | **0** | | | **19 969** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 600 | | 0 | | 600 | | | **0** | | | **600** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 3 702 | | 0 | | 3 702 | | | **0** | | | **3 702** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **24 271** | | **0** | | **24 271** | | | **0** | | | **24 271** | | **0** |
| **6.1.23** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. Косая-Зорге-Пушкина** | **п. м** | | **37** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **1 073** | | **0** | | **1 073** | | | **0** | | | **1 073** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 1 073 | | 0 | | 1 073 | | | **0** | | | **1 073** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 88 | | 0 | | 88 | | | **0** | | | **88** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 353 | | 0 | | 353 | | | **0** | | | **353** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 442 | | 0 | | 442 | | | **0** | | | **442** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **883** | | **0** | | **883** | | | **0** | | | **883** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 26 | | 0 | | 26 | | | **0** | | | **26** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 164 | | 0 | | 164 | | | **0** | | | **164** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **1 073** | | **0** | | **1 073** | | | **0** | | | **1 073** | | **0** |
| **6.1.24** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку в квартале ул. Бажова-Профсоюзная-Галкина-пер. Энгельса** | **п. м** | | **4 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **114 075** | | **0** | | **114 075** | | | **0** | | | **114 075** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 114 075 | | 0 | | 114 075 | | | **0** | | | **114 075** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 9 386 | | 0 | | 9 386 | | | **0** | | | **9 386** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 37 542 | | 0 | | 37 542 | | | **0** | | | **37 542** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 46 929 | | 0 | | 46 929 | | | **0** | | | **46 929** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **93 857** | | **0** | | **93 857** | | | **0** | | | **93 857** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 2 816 | | 0 | | 2 816 | | | **0** | | | **2 816** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 17 402 | | 0 | | 17 402 | | | **0** | | | **17 402** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **114 075** | | **0** | | **114 075** | | | **0** | | | **114 075** | | **0** |
| **6.1.25** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку района КЗКТ** | **п. м** | | **1 000** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **28 519** | | **0** | | **28 519** | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 28 519 | | 0 | | 28 519 | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 2 345 | | 0 | | 2 345 | | | **0** | | | **2 345** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 9 386 | | 0 | | 9 386 | | | **0** | | | **9 386** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 11 733 | | 0 | | 11 733 | | | **0** | | | **11 733** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **23 464** | | **0** | | **23 464** | | | **0** | | | **23 464** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 705 | | 0 | | 705 | | | **0** | | | **705** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 4 350 | | 0 | | 4 350 | | | **0** | | | **4 350** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **28 519** | | **0** | | **28 519** | | | **0** | | | **28 519** | | **0** |
| **6.1.26** | **Cтроительство тепловых сетей под жилую застройку мкр. Рябково** | **п. м** | | **1 119** | | **всего** | | **0** | | **4 116** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **4 116** | | | **4 116** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 4 116 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 116 | | | **4 116** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 339 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 339 | | | **339** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 1 354 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 354 | | | **1 354** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 1 693 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 693 | | | **1 693** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **3 386** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **3 386** | | | **3 386** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 102 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 102 | | | **102** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 628 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 628 | | | **628** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **4 116** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **4 116** | | | **4 116** | | | **0** | | **0** |
| **6.1.27** | **Cтроительство тепловых сетей под точечную застройку в прочих районах города по выданным ТУ** | **п. м** | | **1 925** | | **всего** | | **27 186** | | **966** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **19 105** | | **47 257** | | | **28 152** | | | **0** | | **19 105** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 27 186 | | 966 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 19 105 | | 47 257 | | | **28 152** | | | **0** | | **19 105** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 2 237 | | 79 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 1 569 | | 3 885 | | | **2 316** | | | **0** | | **1 569** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 8 947 | | 318 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 6 289 | | 15 554 | | | **9 265** | | | **0** | | **6 289** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 11 184 | | 398 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 7 861 | | 19 443 | | | **11 582** | | | **0** | | **7 861** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **22 368** | | **795** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **15 719** | | **38 882** | | | **23 163** | | | **0** | | **15 719** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 671 | | 24 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 471 | | 1 166 | | | **695** | | | **0** | | **471** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 4 147 | | 147 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 2 915 | | 7 209 | | | **4 294** | | | **0** | | **2 915** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **27 186** | | **966** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **19 105** | | **47 257** | | | **28 152** | | | **0** | | **19 105** |
| **7** | **Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения** |  | |  | | **всего** | | **188 610** | | **309 269** | **812 035** | **708 673** | **886 251** | | **1 881 318** | | **6 660 075** | | **11 446 231** | | | **2 904 838** | | | **1 881 318** | | **6 660 075** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства областного бюджета | | **175 716** | | **185 116** | **473 063** | **628 555** | **767 489** | | **1 787 252** | | **6 327 071** | | **10 344 262** | | | **2 229 939** | | | **1 787 252** | | **6 327 071** |
|  | |  | | средства местного бюджета | | **9 248** | | **9 743** | **24 898** | **33 082** | **40 394** | | **94 066** | | **333 004** | | **544 435** | | | **117 365** | | | **94 066** | | **333 004** |
|  | |  | | внебюджетные источники | | **3 646** | | **114 410** | **314 074** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **557 534** | | | **557 534** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **15 518** | | **25 444** | **66 812** | **58 306** | **72 918** | | **154 787** | | **547 972** | | **941 757** | | | **238 998** | | | **154 787** | | **547 972** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **62 073** | | **101 784** | **267 249** | **233 232** | **291 674** | | **619 161** | | **2 191 895** | | **3 767 068** | | | **956 012** | | | **619 161** | | **2 191 895** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **77 592** | | **127 231** | **334 062** | **291 540** | **364 593** | | **773 953** | | **2 739 874** | | **4 708 845** | | | **1 195 018** | | | **773 953** | | **2 739 874** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **155 183** | | **254 459** | **668 123** | **583 078** | **729 185** | | **1 547 901** | | **5 479 741** | | **9 417 670** | | | **2 390 028** | | | **1 547 901** | | **5 479 741** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **4 656** | | **7 634** | **20 043** | **17 492** | **21 875** | | **46 437** | | **164 389** | | **282 526** | | | **71 700** | | | **46 437** | | **164 389** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **28 771** | | **47 176** | **123 869** | **108 103** | **135 191** | | **286 980** | | **1 015 945** | | **1 746 035** | | | **443 110** | | | **286 980** | | **1 015 945** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **188 610** | | **309 269** | **812 035** | **708 673** | **886 251** | | **1 881 318** | | **6 660 075** | | **11 446 231** | | | **2 904 838** | | | **1 881 318** | | **6 660 075** |
| **7.1** | **в т.ч. реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения** | **п.м** | | **7 679** | | **всего** | | **0** | | **110 764** | **310 428** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **546 596** | | | **546 596** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | **0** | | **110 764** | **310 428** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **546 596** | | | **546 596** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **0** | | **9 112** | **25 541** | **3 870** | **6 448** | | **0** | | **0** | | **44 971** | | | **44 971** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **0** | | **36 454** | **102 165** | **15 480** | **25 792** | | **0** | | **0** | | **179 891** | | | **179 891** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **0** | | **45 568** | **127 707** | **19 350** | **32 240** | | **0** | | **0** | | **224 865** | | | **224 865** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **91 134** | **255 413** | **38 700** | **64 480** | | **0** | | **0** | | **449 727** | | | **449 727** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **0** | | **2 734** | **7 662** | **1 161** | **1 934** | | **0** | | **0** | | **13 491** | | | **13 491** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **0** | | **16 896** | **47 353** | **7 175** | **11 954** | | **0** | | **0** | | **83 378** | | | **83 378** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **110 764** | **310 428** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **546 596** | | | **546 596** | | | **0** | | **0** |
| **7.1.1** | **Реконструкция (перекладка) магистральных трубопроводов от ТЭЦ-1 с увеличением диаметра для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **7 679** | | **всего** | | **0** | | **99 902** | **310 428** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **535 734** | | | **535 734** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 99 902 | 310 428 | 47 036 | 78 368 | | 0 | | 0 | | **535 734** | | | **535 734** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 8 219 | 25 541 | 3 870 | 6 448 | | 0 | | 0 | | **44 078** | | | **44 078** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 32 879 | 102 165 | 15 480 | 25 792 | | 0 | | 0 | | **176 316** | | | **176 316** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 41 099 | 127 707 | 19 350 | 32 240 | | 0 | | 0 | | **220 396** | | | **220 396** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **82 197** | **255 413** | **38 700** | **64 480** | | **0** | | **0** | | **440 790** | | | **440 790** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 2 466 | 7 662 | 1 161 | 1 934 | | 0 | | 0 | | **13 223** | | | **13 223** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 15 239 | 47 353 | 7 175 | 11 954 | | 0 | | 0 | | **81 721** | | | **81 721** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **99 902** | **310 428** | **47 036** | **78 368** | | **0** | | **0** | | **535 734** | | | **535 734** | | | **0** | | **0** |
| **7.1.2** | **Реконструкция (перекладка) распределительных трубопроводов от ТЭЦ-1 с увеличением диаметра для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **1 159** | | **всего** | | **0** | | **9 483** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 483** | | | **9 483** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 9 483 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **9 483** | | | **9 483** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 780 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **780** | | | **780** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 3 121 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **3 121** | | | **3 121** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 3 901 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **3 901** | | | **3 901** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **7 802** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 802** | | | **7 802** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 234 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **234** | | | **234** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 1 447 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **1 447** | | | **1 447** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **9 483** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 483** | | | **9 483** | | | **0** | | **0** |
| **7.1.3** | **Реконструкция (перекладка) распределительных трубопроводов от ТЭЦ-2 с увеличением диаметра для увеличения пропускной способности, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **1 379** | | **всего** | | **0** | | **1 379** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 379** | | | **1 379** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 1 379 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **1 379** | | | **1 379** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 113 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **113** | | | **113** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 454 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **454** | | | **454** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 568 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **568** | | | **568** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **1 135** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 135** | | | **1 135** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 34 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **34** | | | **34** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 210 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | **210** | | | **210** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **1 379** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 379** | | | **1 379** | | | **0** | | **0** |
| **7.2** | **в т.ч. реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса** | **п. м** | | **210 114** | | **всего** | | **188 610** | | **198 505** | **501 607** | **661 637** | **807 883** | | **1 881 318** | | **6 660 075** | | **10 899 635** | | | **2 358 242** | | | **1 881 318** | | **6 660 075** |
| средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | **175 716** | | **185 116** | **473 063** | **628 555** | **767 489** | | **1 787 252** | | **6 327 071** | | **10 344 262** | | | **2 229 939** | | | **1 787 252** | | **6 327 071** |
| средства местного бюджета | | **9 248** | | **9 743** | **24 898** | **33 082** | **40 394** | | **94 066** | | **333 004** | | **544 435** | | | **117 365** | | | **94 066** | | **333 004** |
| внебюджетные источники | | **3 646** | | **3 646** | **3 646** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **10 938** | | | **10 938** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **15 518** | | **16 332** | **41 271** | **54 436** | **66 470** | | **154 787** | | **547 972** | | **896 786** | | | **194 027** | | | **154 787** | | **547 972** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **62 073** | | **65 330** | **165 084** | **217 752** | **265 882** | | **619 161** | | **2 191 895** | | **3 587 177** | | | **776 121** | | | **619 161** | | **2 191 895** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **77 592** | | **81 663** | **206 355** | **272 190** | **332 353** | | **773 953** | | **2 739 874** | | **4 483 980** | | | **970 153** | | | **773 953** | | **2 739 874** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **155 183** | | **163 325** | **412 710** | **544 378** | **664 705** | | **1 547 901** | | **5 479 741** | | **8 967 943** | | | **1 940 301** | | | **1 547 901** | | **5 479 741** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **4 656** | | **4 900** | **12 381** | **16 331** | **19 941** | | **46 437** | | **164 389** | | **269 035** | | | **58 209** | | | **46 437** | | **164 389** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **28 771** | | **30 280** | **76 516** | **100 928** | **123 237** | | **286 980** | | **1 015 945** | | **1 662 657** | | | **359 732** | | | **286 980** | | **1 015 945** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **188 610** | | **198 505** | **501 607** | **661 637** | **807 883** | | **1 881 318** | | **6 660 075** | | **10 899 635** | | | **2 358 242** | | | **1 881 318** | | **6 660 075** |
| **7.2.1** | **Реконструкция (перекладка) магистральных тепловых сетей ТЭЦ-1 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **35 410** | | **всего** | | **184 964** | | **194 859** | **455 065** | **595 910** | **711 526** | | **0** | | **0** | | **2 142 324** | | | **2 142 324** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | 175 716 | | 185 116 | 432 312 | 566 115 | 675 950 | | 0 | | 0 | | 2 035 208 | | | **2 035 208** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | | 9 248 | | 9 743 | 22 753 | 29 796 | 35 576 | | 0 | | 0 | | 107 116 | | | **107 116** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 15 218 | | 16 032 | 37 442 | 49 029 | 58 542 | | 0 | | 0 | | 176 263 | | | **176 263** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 60 873 | | 64 130 | 149 766 | 196 120 | 234 170 | | 0 | | 0 | | 705 059 | | | **705 059** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 76 092 | | 80 163 | 187 208 | 245 150 | 292 713 | | 0 | | 0 | | 881 326 | | | **881 326** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **152 183** | | **160 325** | **374 416** | **490 299** | **585 425** | | **0** | | **0** | | **1 762 648** | | | **1 762 648** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 4 566 | | 4 810 | 11 232 | 14 709 | 17 563 | | 0 | | 0 | | 52 880 | | | **52 880** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 28 215 | | 29 724 | 69 417 | 90 902 | 108 538 | | 0 | | 0 | | 326 796 | | | **326 796** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **184 964** | | **194 859** | **455 065** | **595 910** | **711 526** | | **0** | | **0** | | **2 142 324** | | | **2 142 324** | | | **0** | | **0** |
| **7.2.2** | **Реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей ТЭЦ-1 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **104 557** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **973 087** | | **3 451 148** | | **4 424 235** | | | **0** | | | **973 087** | | **3 451 148** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 924 433 | | 3 278 591 | | 4 203 023 | | | **0** | | | **924 433** | | **3 278 591** |
| средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 48 654 | | 172 557 | | 221 212 | | | **0** | | | **48 654** | | **172 557** |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 80 062 | | 283 951 | | 364 013 | | | **0** | | | **80 062** | | **283 951** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 320 253 | | 1 135 806 | | 1 456 059 | | | **0** | | | **320 253** | | **1 135 806** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 400 317 | | 1 419 760 | | 1 820 077 | | | **0** | | | **400 317** | | **1 419 760** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **800 632** | | **2 839 517** | | **3 640 149** | | | **0** | | | **800 632** | | **2 839 517** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 24 019 | | 85 184 | | 109 203 | | | **0** | | | **24 019** | | **85 184** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 148 436 | | 526 447 | | 674 883 | | | **0** | | | **148 436** | | **526 447** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **973 087** | | **3 451 148** | | **4 424 235** | | | **0** | | | **973 087** | | **3 451 148** |
| **7.2.3** | **Реконструкция (перекладка) магистральных тепловых сетей ТЭЦ-2 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **3 308** | | **всего** | | **0** | | **0** | **42 896** | **65 727** | **96 357** | | **0** | | **0** | | **204 980** | | | **204 980** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 40 751 | 62 441 | 91 539 | | 0 | | 0 | | 194 731 | | | **194 731** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 2 145 | 3 286 | 4 818 | | 0 | | 0 | | 10 249 | | | **10 249** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 3 529 | 5 407 | 7 928 | | 0 | | 0 | | 16 864 | | | **16 864** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 14 118 | 21 632 | 31 712 | | 0 | | 0 | | 67 462 | | | **67 462** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 17 647 | 27 040 | 39 640 | | 0 | | 0 | | 84 327 | | | **84 327** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **35 294** | **54 079** | **79 280** | | **0** | | **0** | | **168 653** | | | **168 653** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 1 059 | 1 622 | 2 378 | | 0 | | 0 | | 5 059 | | | **5 059** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 6 543 | 10 026 | 14 699 | | 0 | | 0 | | 31 268 | | | **31 268** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **42 896** | **65 727** | **96 357** | | **0** | | **0** | | **204 980** | | | **204 980** | | | **0** | | **0** |
| **7.2.4** | **Реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей от ТЭЦ-2 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **24 270** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **572 066** | | **1 679 877** | | **2 251 943** | | | **0** | | | **572 066** | | **1 679 877** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 543 463 | | 1 595 883 | | 2 139 346 | | | **0** | | | **543 463** | | **1 595 883** |
| средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 28 603 | | 83 994 | | 112 597 | | | **0** | | | **28 603** | | **83 994** |
| внебюджетные источники | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 47 066 | | 138 216 | | 185 282 | | | **0** | | | **47 066** | | **138 216** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 188 273 | | 552 863 | | 741 136 | | | **0** | | | **188 273** | | **552 863** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 235 341 | | 691 081 | | 926 422 | | | **0** | | | **235 341** | | **691 081** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **470 680** | | **1 382 160** | | **1 852 840** | | | **0** | | | **470 680** | | **1 382 160** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 14 121 | | 41 464 | | 55 585 | | | **0** | | | **14 121** | | **41 464** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 87 265 | | 256 253 | | 343 518 | | | **0** | | | **87 265** | | **256 253** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **572 066** | | **1 679 877** | | **2 251 943** | | | **0** | | | **572 066** | | **1 679 877** |
| **7.2.5** | **Реконструкция (перекладка) внутриквартальных распределительных тепловых сетей от котельных в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч. ПИР** | **п. м** | | **42 569** | | **всего** | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **336 165** | | **1 529 050** | | **1 865 215** | | | **0** | | | **336 165** | | **1 529 050** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 319 357 | | 1 452 598 | | 1 771 954 | | | **0** | | | **319 357** | | **1 452 598** |
| средства местного бюджета | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 16 808 | | 76 453 | | 93 261 | | | **0** | | | **16 808** | | **76 453** |
| внебюджетные источники | | 0 | | 0 | 0 |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 27 659 | | 125 805 | | 153 464 | | | **0** | | | **27 659** | | **125 805** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 110 635 | | 503 226 | | 613 861 | | | **0** | | | **110 635** | | **503 226** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 138 295 | | 629 033 | | 767 328 | | | **0** | | | **138 295** | | **629 033** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **276 589** | | **1 258 064** | | **1 534 653** | | | **0** | | | **276 589** | | **1 258 064** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 8 297 | | 37 741 | | 46 038 | | | **0** | | | **8 297** | | **37 741** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 51 279 | | 233 245 | | 284 524 | | | **0** | | | **51 279** | | **233 245** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **336 165** | | **1 529 050** | | **1 865 215** | | | **0** | | | **336 165** | | **1 529 050** |
| **7.2.6** | **Восстановление изоляции трубопроводов** | **кв. м** | | **-** | | **всего** | | **3 646** | | **3 646** | **3 646** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **10 938** | | | **10 938** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | **0** | | **0** | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| внебюджетные источники | | 3 646 | | 3 646 | 3 646 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 10 938 | | | **10 938** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 300 | | 300 | 300 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 900 | | | **900** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 200 | | 1 200 | 1 200 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 600 | | | **3 600** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 1 500 | | 1 500 | 1 500 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 500 | | | **4 500** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **3 000** | | **3 000** | **3 000** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 000** | | | **9 000** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 90 | | 90 | 90 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 270 | | | **270** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | 556 | | 556 | 556 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 668 | | | **1 668** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **3 646** | | **3 646** | **3 646** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **10 938** | | | **10 938** | | | **0** | | **0** |
| **8** | **Строительство и реконструкция насосных станций и тепловых пунктов** |  | |  | | **всего** | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства областного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства местного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | внебюджетные источники | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **250** | | **250** | **250** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **750** | | | **750** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **3 100** | | **15 100** | **3 100** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **21 300** | | | **21 300** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **1 650** | | **4 650** | **1 650** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 950** | | | **7 950** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **5 000** | | **20 000** | **5 000** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **30 000** | | | **30 000** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **150** | | **600** | **150** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **900** | | | **900** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **928** | | **3 709** | **928** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 565** | | | **5 565** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
| **8.1** | **в т.ч. реконструкция насосных станций, тепловых пунктов** |  | |  | | **всего** | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства областного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства местного бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | внебюджетные источники | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **250** | | **250** | **250** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **750** | | | **750** | | | **0** | | **0** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **3 100** | | **15 100** | **3 100** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **21 300** | | | **21 300** | | | **0** | | **0** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **1 650** | | **4 650** | **1 650** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 950** | | | **7 950** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **5 000** | | **20 000** | **5 000** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **30 000** | | | **30 000** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **150** | | **600** | **150** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **900** | | | **900** | | | **0** | | **0** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **928** | | **3 709** | **928** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **5 565** | | | **5 565** | | | **0** | | **0** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **6 078** | | **24 309** | **6 078** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **36 465** | | | **36 465** | | | **0** | | **0** |
| **8.1.1** | **Модернизация системы наружного освещения на тепловых пунктах** | **ед.** | | **-** | | **всего** | | **608** | | **608** | **608** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 824** | | | **1 824** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | | 608 | | 608 | 608 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 824 | | | 1 824 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 500 | | 500 | 500 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 500 | | | 1 500 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **500** | | **500** | **500** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 500** | | | **1 500** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 15 | | 15 | 15 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 45 | | | 45 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 93 | | 93 | 93 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 279 | | | 279 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **608** | | **608** | **608** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **1 824** | | | **1 824** | | | **0** | | **0** |
| **8.1.2** | **Внедрение частотных преобразователей на тепловых пунктах** | **ед.** | | **75** | | **всего** | | **3 039** | | **3 039** | **3 039** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 117** | | | **9 117** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | | 3 039 | | 3 039 | 3 039 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 9 117 | | | 9 117 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 250 | | 250 | 250 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 750 | | | 750 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 000 | | 1 000 | 1 000 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 000 | | | 3 000 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 1 250 | | 1 250 | 1 250 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 750 | | | 3 750 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **2 500** | | **2 500** | **2 500** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 500** | | | **7 500** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 75 | | 75 | 75 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 225 | | | 225 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 464 | | 464 | 464 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 392 | | | 1 392 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **3 039** | | **3 039** | **3 039** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **9 117** | | | **9 117** | | | **0** | | **0** |
| **8.1.3** | **Замена существующих насосов на более современные с автоматикой регулирования и безопасности на тепловых пунктах** | **ед.** | | **100** | | **всего** | | **0** | | **18 231** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **18 231** | | | **18 231** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | | 0 | | 18 231 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 18 231 | | | 18 231 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 0 | | 12 000 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 12 000 | | | 12 000 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 0 | | 3 000 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 3 000 | | | 3 000 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **0** | | **15 000** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **15 000** | | | **15 000** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 0 | | 450 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 450 | | | 450 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 0 | | 2 781 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 2 781 | | | 2 781 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **0** | | **18 231** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **18 231** | | | **18 231** | | | **0** | | **0** |
| **8.1.4** | **Замена кожухотрубных подогревателей на пластинчатые** | **ед.** | | **-** | | **всего** | | **2 431** | | **2 431** | **2 431** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 293** | | | **7 293** | | | **0** | | **0** |
| средства федерального бюджета | |  | |  |  |  |  | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
| средства областного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| средства местного бюджета | |  | |  |  |  |  | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
| внебюджетные источники | | 2 431 | | 2 431 | 2 431 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 7 293 | | | 7 293 | | | 0 | | 0 |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | 1 600 | | 1 600 | 1 600 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 4 800 | | | 4 800 | | | 0 | | 0 |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | 400 | | 400 | 400 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 200 | | | 1 200 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **2 000** | | **2 000** | **2 000** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **6 000** | | | **6 000** | | | **0** | | **0** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | 60 | | 60 | 60 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 180 | | | 180 | | | 0 | | 0 |
|  | НДС |  | |  | |  | | 371 | | 371 | 371 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 1 113 | | | 1 113 | | | 0 | | 0 |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **2 431** | | **2 431** | **2 431** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **7 293** | | | **7 293** | | | **0** | | **0** |
|  | **ИТОГО** |  | | **59 712** | | **всего** | | **492 553** | | **406 362** | **898 327** | **790 051** | **944 702** | | **2 772 103** | | **7 353 999** | | **13 658 097** | | | **3 531 995** | | | **2 772 103** | | **7 353 999** |
|  | |  | | средства федерального бюджета | | **0** | | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | | | **0** | | **0** |
|  | |  | | средства областного бюджета | | **175 716** | | **185 116** | **473 063** | **628 555** | **767 489** | | **1 787 252** | | **6 327 071** | | **10 344 262** | | | **2 229 939** | | | **1 787 252** | | **6 327 071** |
|  | |  | | средства местного бюджета | | **9 248** | | **9 743** | **24 898** | **33 082** | **40 394** | | **94 066** | | **333 004** | | **544 435** | | | **117 365** | | | **94 066** | | **333 004** |
|  | |  | | внебюджетные источники | | **307 589** | | **211 503** | **400 366** | **128 414** | **136 819** | | **890 785** | | **693 924** | | **2 769 400** | | | **1 184 691** | | | **890 785** | | **693 924** |
|  | ПИР и ПСД |  | |  | |  | | **42 525** | | **34 140** | **76 126** | **67 494** | **80 218** | | **240 720** | | **620 761** | | **1 161 984** | | | **300 503** | | | **240 720** | | **620 761** |
|  | Оборудование |  | |  | |  | | **162 201** | | **139 744** | **295 652** | **258 906** | **309 803** | | **906 702** | | **2 413 295** | | **4 486 303** | | | **1 166 306** | | | **906 702** | | **2 413 295** |
|  | Строительно-монтажные и наладочные работы |  | |  | |  | | **200 534** | | **160 459** | **367 345** | **323 633** | **387 256** | | **1 133 391** | | **3 016 630** | | **5 589 248** | | | **1 439 227** | | | **1 133 391** | | **3 016 630** |
|  | **Всего капитальные затраты** |  | |  | |  | | **405 260** | | **334 343** | **739 123** | **650 033** | **777 277** | | **2 280 813** | | **6 050 686** | | **11 237 535** | | | **2 906 036** | | | **2 280 813** | | **6 050 686** |
|  | Непредвиденные расходы |  | |  | |  | | **12 158** | | **10 031** | **22 173** | **19 501** | **23 318** | | **68 427** | | **181 515** | | **337 123** | | | **87 181** | | | **68 427** | | **181 515** |
|  | НДС |  | |  | |  | | **75 135** | | **61 988** | **137 031** | **120 517** | **144 107** | | **422 863** | | **1 121 798** | | **2 083 439** | | | **538 778** | | | **422 863** | | **1 121 798** |
|  | **Всего смета проекта** |  | |  | |  | | **492 553** | | **406 362** | **898 327** | **790 051** | **944 702** | | **2 772 103** | | **7 353 999** | | **13 658 097** | | | **3 531 995** | | | **2 772 103** | | **7 353 999** |

1. Источник: Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Курганской области на 2016-2020 годы, утв. Губернатором Курганской области 30.04.2015 [↑](#footnote-ref-1)