УТВЕРЖДЕНА

Постановлением

от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**муниципального образования**

**города Чулым Чулымского района**

**Новосибирской области**

**на период 2024 – 2039 годы**

(разработка по состоянию на 2024г.)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.А. Веретенников/

г. Красноярск – 2024 г.

**[Оглавление](#bookmark1)**

[[РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 7](#bookmark1)](#_Toc168643850)

[[Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 7](#bookmark1)](#_Toc168643851)

[[Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 9](#bookmark1)](#_Toc168643852)

[[Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 16](#bookmark1)](#_Toc168643853)

[[Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 16](#bookmark1)](#_Toc168643854)

[[РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 19](#bookmark1)](#_Toc168643855)

[**[Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии](#bookmark1)** [19](#bookmark1)](#_Toc168643856)

[[Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии 27](#bookmark1)](#_Toc168643857)

[[Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 28](#bookmark1)](#_Toc168643858)

[[Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа 38](#bookmark1)](#_Toc168643859)

[[Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 38](#bookmark1)](#_Toc168643860)

[[Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии 41](#bookmark1)](#_Toc168643861)

[[РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 47](#bookmark1)](#_Toc168643862)

[[Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 47](#bookmark1)](#_Toc168643863)

[[Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 54](#bookmark1)](#_Toc168643864)

[[РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 59](#bookmark1)](#_Toc168643865)

[[Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 59](#bookmark1)](#_Toc168643866)

[[Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 59](#bookmark1)](#_Toc168643867)

[[РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 59](#bookmark1)](#_Toc168643868)

[[Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 60](#bookmark1)](#_Toc168643869)

[[Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 60](#bookmark1)](#_Toc168643870)

[[Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 60](#bookmark1)](#_Toc168643871)

[[Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 61](#bookmark1)](#_Toc168643872)

[[Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 61](#bookmark1)](#_Toc168643873)

[[Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 61](#bookmark1)](#_Toc168643874)

[[Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 61](#bookmark1)](#_Toc168643875)

[[Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 62](#bookmark1)](#_Toc168643876)

[[Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 63](#bookmark1)](#_Toc168643877)

[[Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 65](#bookmark1)](#_Toc168643878)

[[РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 65](#bookmark1)](#_Toc168643879)

[[Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 65](#bookmark1)](#_Toc168643880)

[[Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 66](#bookmark1)](#_Toc168643881)

[[Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 66](#bookmark1)](#_Toc168643882)

[[Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной 66](#bookmark1)](#_Toc168643883)

[[Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 66](#bookmark1)](#_Toc168643884)

[[РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 68](#bookmark1)](#_Toc168643885)

[[Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 68](#bookmark1)](#_Toc168643886)

[[Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 68](#bookmark1)](#_Toc168643887)

[[РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 69](#bookmark1)](#_Toc168643888)

[[Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 69](#bookmark1)](#_Toc168643889)

[[Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 76](#bookmark1)](#_Toc168643890)

[[Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 76](#bookmark1)](#_Toc168643891)

[[Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 79](#bookmark1)](#_Toc168643892)

[[Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа. 79](#bookmark1)](#_Toc168643893)

[[РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 80](#bookmark1)](#_Toc168643894)

[[Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 80](#bookmark1)](#_Toc168643895)

[[Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 80](#bookmark1)](#_Toc168643896)

[[Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 88](#bookmark1)](#_Toc168643897)

[[Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 88](#bookmark1)](#_Toc168643898)

[[Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 88](#bookmark1)](#_Toc168643899)

[[Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. 88](#bookmark1)](#_Toc168643900)

[[РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) 88](#bookmark1)](#_Toc168643901)

[[Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 88](#bookmark1)](#_Toc168643902)

[[Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 89](#bookmark1)](#_Toc168643903)

[[Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 92](#bookmark1)](#_Toc168643904)

[[Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 98](#bookmark1)](#_Toc168643905)

[[Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 98](#bookmark1)](#_Toc168643906)

[[РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 99](#bookmark1)](#_Toc168643907)

[[РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 99](#bookmark1)](#_Toc168643908)

[[РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 99](#bookmark1)](#_Toc168643909)

[[Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 99](#bookmark1)](#_Toc168643910)

[[Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 100](#bookmark1)](#_Toc168643911)

[[Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 100](#bookmark1)](#_Toc168643912)

[[Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 100](#bookmark1)](#_Toc168643913)

[[Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 100](#bookmark1)](#_Toc168643914)

[[Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 100](#bookmark1)](#_Toc168643915)

[[Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 101](#bookmark1)](#_Toc168643916)

[[РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 102](#bookmark1)](#_Toc168643917)

[[РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 127](#bookmark1)](#_Toc168643918)

[[Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 127](#bookmark1)](#_Toc168643919)

[[Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 127](#bookmark1)](#_Toc168643920)

[[Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 127](#bookmark1)](#_Toc168643921)

# [РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА](#bookmark1) [ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ](#bookmark1) [ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА](#bookmark1), ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Определение показателей перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа осуществляется в отношении объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала разработки схемы теплоснабжения, и предполагаемых к строительству в установленных границах территории поселения, городского округа, в целях определения потребности указанных объектов в тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для открытых систем теплоснабжения на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

Все виды теплопотребления учитываются и прогнозируются для двух основных видов

теплоносителя (горячая вода и пар).

Для разработки настоящего раздела используется информация об утвержденных границах кадастрового деления территории поселения, городского округа, в том числе о границах муниципальных образований, населенных пунктов, зон с особыми условиями использования территорий и земельных участков, контуры зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства на земельных участках, номера единиц кадастрового деления, кадастровые номера земельных участков, зданий, сооружений, данные о территориальном делении, установленные в утвержденном генеральном плане поселения, городского округа (далее - генеральный план), с детализацией по проектам планировок и межевания территории, утвержденных в проектах реализации генерального плана.

Также для разработки схемы теплоснабжения использовалась следующая информация:

-пояснительная записка к утвержденному генеральному плану;

-опорный план (карта) территории поселения, городского округа, входящая в состав генерального плана;

-планы (карты) развития территории поселения, городского округа по очередям строительства;

-базы данных теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения, городского округа, об объектах, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям, входящим в зону ответственности теплоснабжающих компаний, и их тепловой нагрузки в горячей воде, зафиксированной в договоре о теплоснабжении с ее разделением на тепловую нагрузку отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии.

## [Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты](#bookmark2) [отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального](#bookmark2) [деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные](#bookmark2) [жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий](#bookmark2) [по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды](#bookmark2)

[Данных о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные](#bookmark2) [жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий](#bookmark2), отсутствуют.

## [Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности)](#bookmark3) [и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе](#bookmark3) [территориального деления на каждом этапе](#bookmark3)

**Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч**

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 | 2023-2039 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | Отопление | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «МЖК» муниципальная муниципальная | Отопление | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «Заря» муниципальная | Отопление | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | Отопление | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | Отопление | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,0000 | 0,0000 |
| «База ЖКХ» муниципальная муниципальная | Отопление | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Отопление | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | Отопление | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Отопление | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Отопление | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | Отопление | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Отопление | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | Отопление | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Отопление | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | Отопление | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | Отопление | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Отопление | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Вентиляция | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Пар | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Итого | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Всего по МО: | | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 19,8210 | 0,0000 | 0,0000 |

## [Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности)](#bookmark4) [и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе](#bookmark4)

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

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

## Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

**Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

| № | Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, м² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м² |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | г. Чулым, ул Кирова 2"б" | 2,5 | 8791,5800 | 0,0003 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | г. Чулым, ул. Энтузиастов 1"а" | 1 | 7595,9800 | 0,0001 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | г. Чулым, ул. Комсомольская 2"г" | 2,47 | 60583,5200 | 0,0000 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | г. Чулым, ул. Ломоносова 7"а" | 1 | 1579,7000 | 0,0006 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | г. Чулым, ул. Сосоновая 2 "а" | 0,4 | 2111,9000 | 0,0002 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | г. Чулым, ул. Мелиораторов 14 "б" | 1,4 | 11077,1000 | 0,0001 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | г. Чулым, ул. Трудовая 64 "а" | 0,6 | 22867,0000 | 0,0000 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | г. Чулым, ул. Кожемякина 26 "а" | 1,7 | 41979,4800 | 0,0000 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | г. Чулым, ул. Семафорная 1"б" | 0,5 | 11739,9800 | 0,0000 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | г. Чулым ул. Кожемякина 50 "в" | 2 | 21218,1100 | 0,0001 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | г. Чулым, ул. Добролюбова 2 "б" | 0,5 | 2790,6500 | 0,0002 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 100 метров на северо-восток от ул.Центральная | 1,7 | 7124,2000 | 0,0002 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | г. Чулым, ул. Аптечная 74"в" | 0,1 | 5342,0000 | 0,0000 |
| **Итого:** | | | 20,3155 | 204801,2000 | 0,0001 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | г. Чулым | 2,0000 | 16000,0000 | 0,0001 |
| **Итого:** | | | 2,0000 | 16000,0000 | 0,0001 |
| ОАО "РЖД" | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | г. Чулым | 0,0005 | 2881,0000 | 0,0000 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | г. Чулым | 1,4510 | 1054,5000 | 0,0014 |
| **Итого:** | | | 1,9510 | 3935,5000 | 0,0016 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | г. Чулым | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого:** | | | 0,0000 | 0,0000 | - |

**Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2 | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Котельная «Заря» муниципальная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| «База ЖКХ» муниципальная | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого:** | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| **Итого:** | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | 0,0002 | 0,0002 | - | - | - | - | - |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| **Итого:** | 0,0005 | 0,0005 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого:** | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого по МО: | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |

# [РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ](#bookmark5) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](#bookmark5)

[**Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и**](#bookmark6)[**источников тепловой энергии**](#bookmark6)

**Таблица 2.1.1 - Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения**

| № | Существующая зона действия источника | Перспективная зона действия источника |
| --- | --- | --- |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | | |
| 1 | ж.д. пер. Иткульский 3 | ж.д. пер. Иткульский 3 |
| 2 | ж.д. пер. Иткульский 5 | ж.д. пер. Иткульский 5 |
| 3 | ж.д. пер. Иткульский 7 | ж.д. пер. Иткульский 7 |
| 4 | ж.д. пер. Иткульский 13 | ж.д. пер. Иткульский 13 |
| 5 | ж.д. пер. Иткульский 23 | ж.д. пер. Иткульский 23 |
| 6 | ж.д. пер. Иткульский 22 | ж.д. пер. Иткульский 22 |
| 7 | ж.д.Мостовая 21 | ж.д.Мостовая 21 |
| 8 | ж.д. Чулымская 29а | ж.д. Чулымская 29а |
| 9 | ж.д. Кооперативная 9 | ж.д. Кооперативная 9 |
| 10 | ж.д. Кожемякина 85 | ж.д. Кожемякина 85 |
| 11 | ж.д. Кожемякина 79 | ж.д. Кожемякина 79 |
| 12 | ж.д. Чулымская 11 | ж.д. Чулымская 11 |
| 13 | ж.д. Чулымская 13 | ж.д. Чулымская 13 |
| 14 | ж.д. Чулымская 15 | ж.д. Чулымская 15 |
| 15 | ж.д. Чулымская 16 | ж.д. Чулымская 16 |
| 16 | ж.д. Кооперативная 4 | ж.д. Кооперативная 4 |
| 17 | Гаражи ЦРБ | Гаражи ЦРБ |
| 18 | Прачечная ЦРБ | Прачечная ЦРБ |
| 19 | ЦРБ | ЦРБ |
| 20 | Морг | Морг |
| 21 | Гараж военкомата | Гараж военкомата |
| 22 | Военкомат | Военкомат |
| 23 | Прокуратура | Прокуратура |
| 24 | Гараж (прокуратуры) | Гараж (прокуратуры) |
| 25 | Спорткомплекс «Радуга» | Спорткомплекс «Радуга» |
| 26 | Пенсионный фонд (гараж) | Пенсионный фонд (гараж) |
| 27 | ЦЗН | ЦЗН |
| 28 | ИП Ефанов | ИП Ефанов |
| 29 | ИП Нечепуренко | ИП Нечепуренко |
| 30 | ИП Кушвид | ИП Кушвид |
| 31 | ИП Степанов | ИП Степанов |
| 32 | ИП Цыплакова | ИП Цыплакова |
| 33 | Аптека Витаминка | Аптека Витаминка |
| 34 | ООО Гарант | ООО Гарант |
| 35 | Гараж (ООО Гарант) | Гараж (ООО Гарант) |
| 36 | Общество охотник. И рыб | Общество охотник. И рыб |
| 37 | ООО «Нео-дент» | ООО «Нео-дент» |
| 38 | ИП Константинова | ИП Константинова |
| 39 | Магазин Кооператор | Магазин Кооператор |
| 40 | ИП Никельман | ИП Никельман |
| 41 | ИП Лескевич (гараж) | ИП Лескевич (гараж) |
| Котельная «МЖК» муниципальная | | |
| 42 | ж.д. Энтузиастов 1 | ж.д. Энтузиастов 1 |
| 43 | ж.д. Энтузиастов 3 | ж.д. Энтузиастов 3 |
| 44 | ж.д. Энтузиастов 5 | ж.д. Энтузиастов 5 |
| 45 | ж.д. Энтузиастов 2 | ж.д. Энтузиастов 2 |
| 46 | ж.д. Энтузиастов 4 | ж.д. Энтузиастов 4 |
| 47 | ж.д. 50 лет Победы 3 | ж.д. 50 лет Победы 3 |
| 48 | ж.д. 50 лет Победы 5 | ж.д. 50 лет Победы 5 |
| 49 | «Дом ветеранов» | «Дом ветеранов» |
| 50 | ж.д. Энтузиастов 7 | ж.д. Энтузиастов 7 |
| 51 | ж.д. Энтузиастов 9 | ж.д. Энтузиастов 9 |
| 52 | Энтузиастов 15 гараж | Энтузиастов 15 гараж |
| Котельная «Заря» муниципальная | | |
| 53 | ж.д. пер. Московский 16 «а» | ж.д. пер. Московский 16 «а» |
| 54 | ж.д. Московская 34 | ж.д. Московская 34 |
| 55 | ж.д. Московская 34а | ж.д. Московская 34а |
| 56 | Школа 1 | Школа 1 |
| 57 | Детский сад №1 | Детский сад №1 |
| 58 | ИП Кравцова | ИП Кравцова |
| 59 | ж.д. Кооперативная 38 | ж.д. Кооперативная 38 |
| 60 | ж.д. Кооперативная 36 | ж.д. Кооперативная 36 |
| 61 | ж.д. Кооперативная 40 | ж.д. Кооперативная 40 |
| 62 | ж.д. Комсомольская 6 | ж.д. Комсомольская 6 |
| 63 | ж.д. Чулымская 37 | ж.д. Чулымская 37 |
| 64 | ж.д. Чулымская 39 | ж.д. Чулымская 39 |
| 65 | ж.д. Чулымская 41 | ж.д. Чулымская 41 |
| 66 | ж.д. Кооперативная 33 | ж.д. Кооперативная 33 |
| 67 | ж.д. Комсомольская 4 | ж.д. Комсомольская 4 |
| 68 | ж.д. Трудовая 3 | ж.д. Трудовая 3 |
| 69 | ж.д. Трудовая 4 | ж.д. Трудовая 4 |
| 70 | ж.д. Ленина 44 | ж.д. Ленина 44 |
| 71 | ж.д. пер. Кирова 3 | ж.д. пер. Кирова 3 |
| 72 | Гараж Админ. Г.Чулыма | Гараж Админ. Г.Чулыма |
| 73 | Отдел пособий | Отдел пособий |
| 74 | МУК «КДЦ» | МУК «КДЦ» |
| 75 | ОСЗН (гараж) | ОСЗН (гараж) |
| 76 | Пенсионный фонд | Пенсионный фонд |
| 77 | Гаражи администрации Чулымского р-на | Гаражи администрации Чулымского р-на |
| 78 | Администрация Чулымского р-на | Администрация Чулымского р-на |
| 79 | ГКУ Региональный информационный центр (гаражи) | ГКУ Региональный информационный центр (гаражи) |
| 80 | Администрация г. Чулым | Администрация г. Чулым |
| 81 | БТИ Техцентр НСО | БТИ Техцентр НСО |
| 82 | Сбербанк (ИП Высоцкая Т.А.) | Сбербанк (ИП Высоцкая Т.А.) |
| 83 | Совкомбанк | Совкомбанк |
| Котельная «ПМК» муниципальная | | |
| 84 | ж.д. Ломоносова 2 | ж.д. Ломоносова 2 |
| 85 | ж.д. Ломоносова 3 | ж.д. Ломоносова 3 |
| 86 | ж.д. Ломоносова 4 | ж.д. Ломоносова 4 |
| 87 | ж.д. Ломоносова 7 | ж.д. Ломоносова 7 |
| 88 | Библиотека | Библиотека |
| 89 | Казначейство | Казначейство |
| 90 | МОУДОД «ДЮКФП» | МОУДОД «ДЮКФП» |
| 91 | Управление судебного департамента | Управление судебного департамента |
| 92 | Управление судебного департамента (гараж) | Управление судебного департамента (гараж) |
| 93 | ИП Носовец | ИП Носовец |
| 94 | Редакция | Редакция |
| 95 | ПАО банк Левобережный | ПАО банк Левобережный |
| 96 | ОАО Полиграф пред. «Нива» | ОАО Полиграф пред. «Нива» |
| 97 | ИП Карасева | ИП Карасева |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | | |
| 98 | ж.д. Сосновая 2 | ж.д. Сосновая 2 |
| «База ЖКХ» муниципальная | | |
| 99 | ж.д. Мелиораторов 16 | ж.д. Мелиораторов 16 |
| 100 | ж.д. Мелиораторов 18 | ж.д. Мелиораторов 18 |
| 101 | Аграрный лицей (здан.) | Аграрный лицей (здан.) |
| 102 | Аграрный лицей (общ.) | Аграрный лицей (общ.) |
| 103 | Аграрный лицей (гараж) | Аграрный лицей (гараж) |
| 104 | Аграрный лицей (гараж) | Аграрный лицей (гараж) |
| 105 | База Мелиораторов (гаражи) | База Мелиораторов (гаражи) |
| 106 | База Мелиораторов (гаражи) | База Мелиораторов (гаражи) |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | | |
| 107 | ж.д. Трудовая 66 | ж.д. Трудовая 66 |
| 108 | Школа 3 | Школа 3 |
| 109 | Гараж (школы) | Гараж (школы) |
| 110 | Архив | Архив |
| Котельная "Универсам" муниципальная | | |
| 111 | ж.д. Ленина 2 | ж.д. Ленина 2 |
| 112 | ж.д. Кожемякина 30 | ж.д. Кожемякина 30 |
| 113 | ж.д. Кожемякина 36 | ж.д. Кожемякина 36 |
| 114 | ж.д. Кожемякина 40 | ж.д. Кожемякина 40 |
| 115 | ж.д. Кожемякина 101 | ж.д. Кожемякина 101 |
| 116 | ж.д. Кожемякина 153 | ж.д. Кожемякина 153 |
| 117 | ж.д. Чулымская 3 | ж.д. Чулымская 3 |
| 118 | ж.д. Чулымская 5 | ж.д. Чулымская 5 |
| 119 | ж.д. Кожемякина 24 | ж.д. Кожемякина 24 |
| 120 | ж.д. Ленина 6а | ж.д. Ленина 6а |
| 121 | Молодежный центр | Молодежный центр |
| 122 | ЦРБ (Туберкулезный отдел) | ЦРБ (Туберкулезный отдел) |
| 123 | РЖД (здание дома связи старое) | РЖД (здание дома связи старое) |
| 124 | РЖД (здание дома связи новое) | РЖД (здание дома связи новое) |
| 125 | РЖД (гараж) | РЖД (гараж) |
| 126 | РЖД (пункт обогрева) | РЖД (пункт обогрева) |
| 127 | РЖД (здание конторы дс) | РЖД (здание конторы дс) |
| 128 | ЖД Вокзал | ЖД Вокзал |
| 129 | ПРММ | ПРММ |
| 130 | Автовокзал | Автовокзал |
| 131 | ИП «Алексеев» | ИП «Алексеев» |
| 132 | ИП «Синогейкин» | ИП «Синогейкин» |
| 133 | ИП «Ефанов» | ИП «Ефанов» |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | | |
| 134 | ж.д. Семафорная 19 | ж.д. Семафорная 19 |
| 135 | ж.д. Семафорная 7 | ж.д. Семафорная 7 |
| 136 | ж.д. Семафорная 9 | ж.д. Семафорная 9 |
| 137 | ж.д. Семафорная 29 | ж.д. Семафорная 29 |
| 138 | ж.д. Семафорная 38 | ж.д. Семафорная 38 |
| 139 | ж.д. Семафорная 27 | ж.д. Семафорная 27 |
| 140 | ж.д. пер. Семафорный I | ж.д. пер. Семафорный I |
| 141 | ж.д. пер. Семафорный 5 | ж.д. пер. Семафорный 5 |
| 142 | ж.д. пер. Семафорный 9 | ж.д. пер. Семафорный 9 |
| 143 | ж.д. Семафорный 11 | ж.д. Семафорный 11 |
| 144 | ж.д. Школьная 41 | ж.д. Школьная 41 |
| 145 | ж.д. Семафорная 32 | ж.д. Семафорная 32 |
| 146 | ж.д. Семафорная 34 | ж.д. Семафорная 34 |
| 147 | Дом инвалидов | Дом инвалидов |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | | |
| 148 | ж.д. Садовая 1а | ж.д. Садовая 1а |
| 149 | ж.д. Садовая 1 б | ж.д. Садовая 1 б |
| 150 | ж.д. Садовая 1г | ж.д. Садовая 1г |
| 151 | ж.д. Садовая 1 в | ж.д. Садовая 1 в |
| 152 | ж.д. Урицкого 50 | ж.д. Урицкого 50 |
| 153 | ж.д. Кожемякина 60 | ж.д. Кожемякина 60 |
| 154 | ж.д. Кожемякина50 | ж.д. Кожемякина50 |
| 155 | ж.д. Кожемякина 44 | ж.д. Кожемякина 44 |
| 156 | ж.д. Кожемякина 161 | ж.д. Кожемякина 161 |
| 157 | ж.д. Кожемякина 179 | ж.д. Кожемякина 179 |
| 158 | ж.д. Кожемякина 165 | ж.д. Кожемякина 165 |
| 159 | ж.д. Кожемякина 54 | ж.д. Кожемякина 54 |
| 160 | ж.д. Кожемякина 54 А | ж.д. Кожемякина 54 А |
| 161 | ж.д. Кожемякина 163 | ж.д. Кожемякина 163 |
| 162 | ж.д. Кожемякина 185 | ж.д. Кожемякина 185 |
| 163 | ж.д. Кожемякина 181 | ж.д. Кожемякина 181 |
| 164 | ж.д. Кожемякина 58 | ж.д. Кожемякина 58 |
| 165 | ж.д. Железнодорожников 1 | ж.д. Железнодорожников 1 |
| 166 | ж.д. Железнодорожников 5 | ж.д. Железнодорожников 5 |
| 167 | ж.д. Железнодорожников 2 | ж.д. Железнодорожников 2 |
| 168 | ж.д. пер.Элеваторный 11 | ж.д. пер.Элеваторный 11 |
| 169 | ж.д. Урицкого 50а | ж.д. Урицкого 50а |
| 170 | РЖД (здание) | РЖД (здание) |
| 171 | РЖД (гараж автомоб) | РЖД (гараж автомоб) |
| 172 | РЖД (гараж дрезин) | РЖД (гараж дрезин) |
| 173 | Новосибирский отр ВО (зд) | Новосибирский отр ВО (зд) |
| 174 | Новосибирский отр ВО (гар) | Новосибирский отр ВО (гар) |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | | |
| 175 | ж.д. Добролюбова 2 | ж.д. Добролюбова 2 |
| 176 | ж.д. Добролюбова 2а | ж.д. Добролюбова 2а |
| 177 | ж.д. Строительная 27-1 | ж.д. Строительная 27-1 |
| 178 | ж.д. Строительная 27-2 | ж.д. Строительная 27-2 |
| 179 | ж.д. Строительная 28-1 | ж.д. Строительная 28-1 |
| 180 | ж.д. Строительная 33-1,2 | ж.д. Строительная 33-1,2 |
| 181 | ж.д. Строительная 35-1,2 | ж.д. Строительная 35-1,2 |
| 182 | ж.д. Строительная 37-1 | ж.д. Строительная 37-1 |
| 183 | ж.д. Строительная 38-1,2 | ж.д. Строительная 38-1,2 |
| 184 | ж.д. Строительная 39-1,2 | ж.д. Строительная 39-1,2 |
| 185 | ж.д. Строительная 41-1 | ж.д. Строительная 41-1 |
| 186 | ж.д. Строительная 29-1,2,3 | ж.д. Строительная 29-1,2,3 |
| 187 | ж.д. Строительная 36 | ж.д. Строительная 36 |
| 188 | ж.д. Степная 3 | ж.д. Степная 3 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | | |
| 189 | ж.д. Центральная 1 | ж.д. Центральная 1 |
| 190 | ж.д. Центральная 2 | ж.д. Центральная 2 |
| 191 | ж.д. Центральная 3 | ж.д. Центральная 3 |
| 192 | ж.д. Центральная 4 | ж.д. Центральная 4 |
| 193 | ж.д. Центральная 5 | ж.д. Центральная 5 |
| 194 | ж.д. Центральная 6 | ж.д. Центральная 6 |
| 195 | ж.д. Центральная 7 | ж.д. Центральная 7 |
| 196 | ж.д. Центральная 8 | ж.д. Центральная 8 |
| 197 | ж.д. Центральная 9 | ж.д. Центральная 9 |
| 198 | ж.д. Центральная 10 | ж.д. Центральная 10 |
| 199 | ж.д. Центральная 12 | ж.д. Центральная 12 |
| 200 | ж.д. Центральная 13 | ж.д. Центральная 13 |
| 201 | ж.д. Центральная 14 | ж.д. Центральная 14 |
| 202 | ж.д. пер.Центральный 1 | ж.д. пер.Центральный 1 |
| 203 | ж.д. пер.Центральный 5 | ж.д. пер.Центральный 5 |
| 204 | ж.д. Зеленая 7 | ж.д. Зеленая 7 |
| 205 | ж.д. Зеленая 9 | ж.д. Зеленая 9 |
| 206 | ж.д. Зеленая 10 | ж.д. Зеленая 10 |
| 207 | ж.д. Зеленая 11 | ж.д. Зеленая 11 |
| 208 | ж.д. Зеленая 12 | ж.д. Зеленая 12 |
| 209 | ж.д. Зеленая 13 | ж.д. Зеленая 13 |
| 210 | ж.д. Зеленая 14 | ж.д. Зеленая 14 |
| 211 | ж.д. Зеленая 15 | ж.д. Зеленая 15 |
| 212 | ж.д. Новый | ж.д. Новый |
| 213 | ж.д. Снежная 1 | ж.д. Снежная 1 |
| 214 | ж.д. Снежная 2 | ж.д. Снежная 2 |
| 215 | ж.д. Снежная 3 | ж.д. Снежная 3 |
| 216 | ж.д. Снежная 4 | ж.д. Снежная 4 |
| 217 | ж.д. Снежная 6 | ж.д. Снежная 6 |
| 218 | ИП Демин | ИП Демин |
| 219 | ИП Лотоцкий | ИП Лотоцкий |
| 220 | Комбинат- техника | Комбинат- техника |
| 221 | Гараж | Гараж |
| 222 | Зарядная | Зарядная |
| 223 | Эл.цех | Эл.цех |
| 224 | ПЧ | ПЧ |
| 225 | ГО | ГО |
| 226 | Баня | Баня |
| 227 | Санитарно-бытовая | Санитарно-бытовая |
| 228 | Школа | Школа |
| 229 | Детский сад | Детский сад |
| 230 | Воен.часть(казарма) | Воен.часть(казарма) |
| 231 | Воен.часть(столовая) | Воен.часть(столовая) |
| 232 | Воен.часть(гараж) | Воен.часть(гараж) |
| 233 | ДК | ДК |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | | |
| 234 | Детский сад «Улыбка» | Детский сад «Улыбка» |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | | |
| 235 | ул. Островского | ул. Островского |
| 236 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 237 | ул. Островского | ул. Островского |
| 238 | ул. Островского | ул. Островского |
| 239 | ул. Островского | ул. Островского |
| 240 | ул. Островского | ул. Островского |
| 241 | ул. Островского | ул. Островского |
| 242 | ул. Островского | ул. Островского |
| 243 | ул. Островского | ул. Островского |
| 244 | ул. Островского | ул. Островского |
| 245 | ул. Островского | ул. Островского |
| 246 | ул. Островского | ул. Островского |
| 247 | ул. Островского | ул. Островского |
| 248 | ул. Островского | ул. Островского |
| 249 | ул. Райподстанции | ул. Райподстанции |
| 250 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 251 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 252 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 253 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 254 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 255 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| 256 | ул. Нефтяников | ул. Нефтяников |
| "ПРММ" (ведомственная) | | |
| 257 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кооперативная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кооперативная |
| 258 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кооперативная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кооперативная |
| 259 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников |
| 260 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников |
| 261 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников |
| 262 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников |
| 263 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Транспортников |
| 264 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина |
| 265 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина |
| 266 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина |
| 267 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Кожемякина |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | | |
| 268 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 269 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 270 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 271 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 272 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 273 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 274 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 275 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 276 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |
| 277 | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная | Новосибирская область, г. Чулым, ул. Семафорная |

## [Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных](#bookmark10) [источников энергии](#bookmark10)

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

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

## [Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки](#bookmark11) [потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на](#bookmark11) [единую тепловую сеть, на каждом этапе](#bookmark11)

**Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 | 1,1500 |
| % | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 | 31,5068 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 | 3,0500 |
| % | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 | 75,3086 |
| Котельная «Заря» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 | 2,4700 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 | 1,9100 |
| % | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 | 43,6073 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 | 1,2800 |
| % | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 | 56,1404 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| % | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 | 6,9767 |
| «База ЖКХ» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 | 0,1600 |
| % | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 | 10,2564 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| % | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 | 41,1765 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 | 2,0500 |
| % | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 | 54,6667 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 | 0,9000 |
| % | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 | 64,2857 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 | 2,5000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 | 2,2700 |
| % | 47,59 | 47,59 | 47,59 | 47,59 | 47,59 | 47,59 | 47,59 | 47,59 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 |
| % | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 | 68,7500 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 | 1,7000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 | 2,2400 |
| % | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 | 56,8528 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| % | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 | 16,6667 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 5,1590 | 5,1590 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4400 | 1,4400 | 1,4400 | 1,4400 | 1,4400 | 1,4400 | 2,1590 | 2,1590 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,7510 | 0,7510 | 0,7510 | 0,7510 | 0,7510 | 0,7510 | 1,0000 | 1,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6890 | 0,6890 | 0,6890 | 0,6890 | 0,6890 | 0,6890 | 1,1590 | 1,1590 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 | 2,0000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0410 | 0,0410 | 0,0410 | 0,0410 | 0,0410 | 0,0410 | 0,0510 | 0,0510 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -1,3520 | -1,3520 | -1,3520 | -1,3520 | -1,3520 | -1,3520 | -0,8920 | -0,8920 |
| % | -93,8889 | -93,8889 | -93,8889 | -93,8889 | -93,8889 | -93,8889 | -41,3154 | -41,3154 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,0000 | 3,0000 | 3,0000 | Вывод из эксплуатации | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,0000 | 3,0000 | 3,0000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,0000 | 3,0000 | 3,0000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2400 | 0,2400 | 0,2400 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,2600 | 2,2600 | 2,2600 |
| % | 75,3333 | 75,3333 | 75,3333 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 | 1,4510 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2060 | 0,2060 | 0,2060 | 0,1650 | 0,1650 | 0,1650 | 0,1650 | 0,1650 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,9230 | 0,9230 | 0,9230 | 0,4440 | 0,4440 | 0,4440 | 0,4440 | 0,4440 |
| % | 35,7752 | 35,7752 | 35,7752 | 21,5534 | 21,5534 | 21,5534 | 21,5534 | 21,5534 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

## Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа

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

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

Радиус эффективного теплоснабжения 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, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: 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.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепла впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа, под названием «Техникоэкономический расчет тепловых сетей» (автор методик Е.Я. Соколов), приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так, было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных:

«учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепла от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными».

К сожалению, у всех этих расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала Новости Теплоснабжения, советником генерального директора ОАО» Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н. Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

**Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения**

| Наименование источника теплоснабжения | Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч | Площадь зоны теплоснабжения S, км² | Длина тепловых сетей, м | Материальная характеристика тепловой сети, м² | Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м\*м) | Число абонен-тов на 1 км.Кв. | Теплоплотность райо-на, Гкал / ч·км² | Радиус теплоснабжения, км |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | 2,5000 | 8791,5800 | 5200,0000 | 0,5200 | 4,8077 | 0,0047 | 0,0003 | 3,10 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | 1,0000 | 7595,9800 | 2000,0000 | 0,2280 | 4,3860 | 0,0014 | 0,0001 | 1,30 |
| Котельная «Заря» муниципальная | 2,4700 | 60583,5200 | 6000,0000 | 0,6000 | 4,1167 | 0,0005 | 0,0000 | 3,00 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | 1,0000 | 1579,7000 | 1200,0000 | 0,1200 | 8,3333 | 0,0089 | 0,0006 | 0,90 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | 0,4000 | 2111,9000 | 20,0000 | 0,0010 | 400,0000 | 0,0005 | 0,0002 | 0,40 |
| «База ЖКХ» муниципальная | 1,4000 | 11077,1000 | 2660,0000 | 0,3032 | 4,6168 | 0,0007 | 0,0001 | 1,83 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 0,6000 | 22867,0000 | 720,0000 | 0,6408 | 0,9363 | 0,0002 | 0,0000 | 0,86 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | 1,7000 | 41979,4800 | 5380,0000 | 0,6133 | 2,7718 | 0,0005 | 0,0000 | 2,99 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 0,5000 | 11739,9800 | 1680,0000 | 0,1814 | 2,7557 | 0,0012 | 0,0000 | 1,34 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 2,5000 | 21218,1100 | 5200,0000 | 0,5928 | 3,3738 | 0,0013 | 0,0001 | 3,00 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | 0,5000 | 2790,6500 | 3060,0000 | 0,3305 | 1,5130 | 0,0050 | 0,0002 | 1,53 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 1,7000 | 7124,2000 | 5540,0000 | 0,6316 | 2,6917 | 0,0063 | 0,0002 | 2,77 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | 0,1000 | 5342,0000 | 100,0000 | 0,0050 | 20,0000 | 0,0002 | 0,0000 | 0,35 |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 2,0410 | 16000,0000 | 1740,0000 | 139,4840 | 0,0143 | 0,0014 | 0,0001 |  |
| "ПРММ" (ведомственная) | 0,7400 | 2881,0000 | 2634,0000 | 251,2760 | 0,0020 | 0,0038 | 0,0003 |  |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | 1,6570 | 1054,5000 | 1980,0000 | 216,2100 | 0,0067 | 0,0095 | 0,0016 |  |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | - | - | - | - |

## [Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе](#bookmark18) [теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии](#bookmark18)

2.6.1. [Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности](#bookmark19) [основного оборудования источника (источников) тепловой энергии](#bookmark19)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. [Существующие и перспективные технические ограничения на использование](#bookmark23) [установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного](#bookmark23) [оборудования источников тепловой энергии](#bookmark23)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. [Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и](#bookmark24) [хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой](#bookmark24) [энергии](#bookmark24)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 [Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой](#bookmark25) [энергии нетто](#bookmark25)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 [Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче](#bookmark26) [по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей](#bookmark26) [через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с](#bookmark26) [указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь](#bookmark26)

[Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче](#bookmark26) [по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей](#bookmark26) [через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с](#bookmark26) [указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь](#bookmark26) представлены в таблице 2.6.5.1.

**Таблица 2.6.5.1 - Потери при передачи тепловой энергии по тепловым сетям**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 | 743,3100 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 | 496,2800 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «Заря» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 | 227,8300 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 | 267,4400 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 | 3,3000 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| «База ЖКХ» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 | 646,7600 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 | 62,8100 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 | 1194,6600 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 | 206,4700 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 | 1048,2200 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 | 615,4400 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 | 128,8000 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | Потери на сетях | Гкал | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 | 48,4100 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Потери на сетях | Гкал | 205,7600 | 264,0000 | 264,0000 | 264,0000 | 264,0000 | 264,0000 | 264,0000 | 264,0000 |
| Потери теплоносителя | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | Потери на сетях | Гкал | 228,0000 | 228,0000 | 228,0000 | Вывод из эксплуатации | | | | |
| Потери теплоносителя | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | Потери на сетях | Гкал | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 | 293,0000 |
| Потери теплоносителя | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Потери на сетях | Гкал | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Потери теплоносителя | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

2.6.6 [Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные](#bookmark27) [нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей](#bookmark27)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 [Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников](#bookmark28) [тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих](#bookmark28) [потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с](#bookmark28) [выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание](#bookmark28) [резервной тепловой мощности](#bookmark28)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 [Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей,](#bookmark29) [устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки](#bookmark29)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

# [РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ](#bookmark30)

## [Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности](#bookmark31) [водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя](#bookmark31) [теплопотребляющими установками потребителей](#bookmark31)

**Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «Заря» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| «База ЖКХ» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Производительность ВПУ | м3/час | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 | 6,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Собственные нужды |  | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | Производительность ВПУ | м3/час | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | м3/час | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | Производительность ВПУ | м3/час | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | м3/час | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 | 0,5000 |
| % | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Производительность ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Располагаемая производительность |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Подпитка тепловой сети |  | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит ВПУ | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| % | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

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

Согласно [СП 124.13330.2012](http://www.nostroy.ru/nostroy_archive/nostroy/898581711-SP%20124.13330.2012(dlya%20oznakomleniya).pdf) для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

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

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

.

**Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «Заря» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| «База ЖКХ» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Нормативный расход | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | Нормативный расход | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | Нормативный расход | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | м3/час | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Нормативный расход | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Аварийная подпитка тепловой сети | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

# [РАЗДЕЛ 4.](#bookmark32) [ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ](#bookmark32) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark32) ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## [Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города](#bookmark33) [федерального значения](#bookmark33)

В качестве единственного (базового) варианта предлагается развитие системы теплоснабжения на базе существующего источника тепловой энергии, который включает в себя затраты, обеспечивающие производство и отпуск тепловой энергии существующих потребителей.

## [Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения](#bookmark34) поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения г. Чулым должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

# РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ [ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](#bookmark35)

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

На территории муниципального образование планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

**Таблица 5.1.1 - Строительство новых источников**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Адрес источника | Установленная мощность, Гкал/ч |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | |
| 1 | Строительство блочно-модульной газовой Котельная «МЖК» муниципальная |  | 0,000 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | |
| 1 | Теплоцентраль блочная 6 МВт | г. Чулым ул. Островского, 1А | 5,159 |
| ОАО "РЖД" | | | |
| 1 | ПЧ-10 | г. Чулым Семафорная, 1 | 2,060 |

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

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

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

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

| № | Наименование источника | Наименование оборудования | Наименования мероприятия |
| --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | КВСА-2,0 | Замена котла КВСА 2,0 прошедшего срок эксплуатации на энергоэкономичный на котельной «ЦРБ» |
| КВСА-2,0 | Замена котла КВСА 2,0 прошедшего срок эксплуатации на энергоэкономичный на котельной «ЦРБ» |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | подпиточные К | Замена циркуляционного насоса К 150 на Котельная «МЖК» муниципальная |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | КВр-1,45 | Замена котла стального водогрейного КВр 1,45-95КБ на твердом топливе с Дымососом ДН-6,3-1500. дымосос центробежный котельный одностороннего всасывания. Котельная «ПМК» муниципальная |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | КВр-0,93 | Замена котла стального водогрейного КВр 0,93 на твердом топливе на котельной "Отдыхающая" |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Братск М-1,35 | Замена котла прошедшего срок эксплуатации на энергоэкономичный на котельной «Чулым-3» |
| - | Замена трубы дымовой Котельная Чулым-3 |

## Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

## Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок [службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически](#bookmark40) нецелесообразно

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

## Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их [из эксплуатации](#bookmark42)

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО г. Чулым отсутствуют.

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

5.8.1. Котельная «ЦРБ» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «ЦРБ» муниципальная 95/70 °С.

5.8.2. Котельная «МЖК» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «МЖК» муниципальная 95/70 °С.

5.8.3. Котельная «Заря» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Заря» муниципальная 95/70 °С.

5.8.4. Котельная «ПМК» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «ПМК» муниципальная 95/70 °С.

5.8.5. Котельная "Сосновая" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная "Сосновая" муниципальная 95/70 °С.

5.8.6. «База ЖКХ» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной «База ЖКХ» муниципальная 95/70 °С.

5.8.7. Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная 95/70 °С.

5.8.8. Котельная "Универсам" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная "Универсам" муниципальная 95/70 °С.

5.8.9. Котельная "Отдыхающая" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная "Отдыхающая" муниципальная 95/70 °С.

5.8.10. Котельная «ПЧ- 10» муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «ПЧ- 10» муниципальная 95/70 °С.

5.8.11. Котельная "Добролюбова" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная "Добролюбова" муниципальная 95/70 °С.

5.8.12. "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная 95/70 °С.

5.8.13. Котельная "Улыбка" муниципальная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная "Улыбка" муниципальная 95/70 °С.

5.8.14. "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная)

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) 115/70 °С.

5.8.15. "ПРММ" (ведомственная)

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной "ПРММ" (ведомственная) 85/65 °С.

5.8.16. "ПЧ-10" (ведомственная)

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной "ПЧ-10" (ведомственная) 85/65 °С.

5.8.17. "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная)

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) 95/70 °С.

## Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых [мощностей](#bookmark44)

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

**Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла**

| Источник тепловой энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 | 3,6500 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 | 4,0500 |
| Котельная «Заря» муниципальная | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 | 4,3800 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 | 2,2800 |
| Котельная "Сосновая" муниципальная | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 | 0,4300 |
| «База ЖКХ» муниципальная | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 | 1,5600 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 | 3,7500 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 | 4,7700 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 | 3,9400 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 5,1590 | 5,1590 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | |
| "ПРММ" (ведомственная) | 3,0000 | 3,0000 | Вывод из эксплуатации | | | | |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | 2,5800 | 2,5800 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 | 2,0600 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | |
| "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

## Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов [топлива](#bookmark45)

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

# РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ [СЕТЕЙ](#bookmark46)

## [Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих](#bookmark47) [перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности](#bookmark47) [источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности](#bookmark47) [источников тепловой энергии](#bookmark47) (использование существующих резервов)

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

## [Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения](#bookmark48) [перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского](#bookmark48) [округа под жилищную, комплексную или производственную застройку](#bookmark48)

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

## [Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения](#bookmark49) [условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии](#bookmark49) [потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности](#bookmark49) [теплоснабжения](#bookmark49)

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

## Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной

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

## [Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения](#bookmark51) [нормативной надежности теплоснабжения потребителей](#bookmark51)

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

**Таблица 6.5.1 - Рекомендуемые мероприятия по и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене**

| № | Обозначение реконструируемого участка | Диаметр, мм | Длина участка, подлежащая замене, м |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная «ЦРБ» муниципальная | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 5200,0000 |
| Котельная «МЖК» муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 2000,0000 |
| Котельная «ПМК» муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 1200,0000 |
| «База ЖКХ» муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 2660,0000 |
| Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 720,0000 |
| Котельная "Универсам" муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 5380,0000 |
| Котельная "Отдыхающая" муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 1680,0000 |
| Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 5200,0000 |
| Котельная "Добролюбова" муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 3060,0000 |
| "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 5540,0000 |
| Котельная "Улыбка" муниципальная | | | |
| 1 | Участок теплосети |  | 100,0000 |
| "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | | | |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | |
| 1 | 1 |  | 6,0000 |
| "ПРММ" (ведомственная) | | | |
| ОАО "РЖД" | | | |
| 1 | 1 |  | 60,0000 |
| 2 | 2 |  | 240,0000 |
| 3 | 3 |  | 900,0000 |
| 4 | 4 |  | 200,0000 |
| 5 | 5 |  | 136,0000 |
| 6 | 6 |  | 232,0000 |
| 7 | 7 |  | 322,0000 |
| 8 | 8 |  | 128,0000 |
| 9 | 9 |  | 172,0000 |
| 10 | 10 |  | 16,0000 |
| 11 | 11 |  | 80,0000 |
| 12 | 12 |  | 80,0000 |
| 13 | 13 |  | 68,0000 |
| "ПЧ-10" (ведомственная) | | | |
| 1 | 1 |  | 40,0000 |
| 2 | 2 |  | 750,0000 |
| 3 | 3 |  | 450,0000 |
| 4 | 4 |  | 60,0000 |
| 5 | 5 |  | 300,0000 |
| 6 | 6 |  | 150,0000 |
| 7 | 7 |  | 10,0000 |
| 8 | 8 |  | 10,0000 |
| 9 | 9 |  | 10,0000 |
| 10 | 10 |  | 30,0000 |
| 11 | 11 |  | 60,0000 |
| 12 | 12 |  | 80,0000 |
| 13 | 13 |  | 30,0000 |

# [РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark52) [(ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО](#bookmark52) [ВОДОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark52)

## [Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark53) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления](#bookmark53) [которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов](#bookmark53) [при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения](#bookmark53)

На территории города Чулыма закрытая система теплоснабжения, горячее водоснабжение отсутствует.

## [Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark54) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления](#bookmark54) [которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных](#bookmark54) [тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего](#bookmark54) [водоснабжения](#bookmark54)

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

# [РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ](#bookmark55)

## [Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и](#bookmark56) [аварийного топлива на каждом этапе](#bookmark56)

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

**Таблица 8.1.1 -** Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № | Показатель | Един. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП «Чулым-Сервис» | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная «ЦРБ» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 | 4519.0998 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 214.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 | 169.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 132.9300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 600.7430 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 | 881.8200 |
| **Котельная «МЖК» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 | 1975.0802 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 487.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 | 370.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 430.8200 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 850.9000 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 | 596.5800 |
| **Котельная «Заря» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 | 3166.9551 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 248.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 | 247.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 194.5200 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 616.0310 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 | 617.9800 |
| **Котельная «ПМК» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 | 1279.4980 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 413.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 | 330.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 389.2900 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 498.1000 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 | 386.4800 |
| **Котельная "Сосновая" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 | 377.1747 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 115.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 | 168.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 132.0700 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 49.8120 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 | 73.6000 |
| **Котельная «База ЖКХ» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 | 2360.8454 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 222.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 | 162.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 127.3500 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 300.6490 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 | 460.6800 |
| **Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 | 829.9872 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 198.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 | 214.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 168.1900 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 | 195.1300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 139.5990 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 | 161.9600 |
| **Котельная "Универсам" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 | 3193.6167 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 558.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 | 376.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | . |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 437.0600 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 1395.8000 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 | 964.6500 |
| **Котельная "Отдыхающая" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 | 1058.2875 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 471.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 | 489.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 573.5700 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 607.0000 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 | 319.6600 |
| **Котельная «ПЧ- 10» муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 | 3686.9391 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 377.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 | 315.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | . |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 368.9200 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 1360.2000 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 | 1113.6600 |
| **Котельная "Добролюбова" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 | 1220.5858 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 654.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 | 381.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 443.2300 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 | 302.0500 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 541.0000 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 | 368.6800 |
| **"Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 | 3018.4430 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 163.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 | 181.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 496.1500 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 | 309.7300 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 1497.6000 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 | 934.8900 |
| **Котельная "Улыбка" муниципальная** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 | 228.8696 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 347.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 | 427.0000 |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | т.у.т. | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 | 142.3600 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Природный газ* | Тыс. м3 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 | 32.5820 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | |
| **"Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 | 3740.9400 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | |
| **"ПРММ" (ведомственная)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3023.0000 | 3023.0000 | 3023.0000 | Вывод из эксплуатации | | | | | | | | |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал |  |  |  |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 608,0000 | 608,0000 | 608,0000 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 751,0000 | 751,0000 | 751,0000 |
| **"ПЧ-10" (ведомственная)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 | 3882.0000 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 | 781,0000 |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 | 965,0000 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | |
| **"Чулымская ЛТЦ" (ведомственная)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | условного | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | натурального |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | *Уголь* | тнт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии используются следующие виды топлива:

- уголь;

- природный газ;

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии не используются.

## Часть 3. [Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом [гост 25543-2013](http://internet.garant.ru/document/redirect/71274648/0) "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108)

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № системы теплоснабжения | Наименование источника | Вид топлива | Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, % | | | | | | | | | | | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2039 |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 1 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 1 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | Природный газ | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | Уголь | - | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 5243,0000 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | Уголь | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 5243,0000 |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | Уголь | - | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | н/д |

Характеристика угля, используемого источниками тепловой энергии представлена ниже.

**Таблица 8.3.2 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка угля | Зольность угля в сухом состоянии, % | Высшая теплота сгорания, ккал/ед. | Влага общ. на рабочее состояние, % | Сера общая на сухое состояние, % | Выход летучих веществ, % |
| **Котельная «МЖК» муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная «ПМК» муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "Универсам" муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "Отдыхающая" муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная «ПЧ- 10» муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная "Добролюбова" муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **"Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **"Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная)** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **"ПРММ" (ведомственная)** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **"ПЧ-10" (ведомственная)** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **"Чулымская ЛТЦ" (ведомственная)** | | | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## [Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе](#bookmark57)

В муниципальном образовании г. Чулым преобладающим видом топлива является уголь.

## [Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.](#bookmark57)

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

# [РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ](#bookmark58) [ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ](#bookmark58) И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

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

## Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

**Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций**

| Смета проектов | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Общий объем инвестиций по муниципальному образованию | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Стоимость проектов, тыс. руб. | 3835,85 | 108445,82 | 76331,45 | 22871,96 | 0,00 | 200,00 | 25000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 87,91 | 0,00 | 0,00 | 4675,76 | 51043,67 | 649,41 |
| **Стоимость проектов накопленным итогом** | **3835,85** | **112281,66** | **188613,11** | **211485,07** | **211485,07** | **211685,07** | **236685,07** | **236685,07** | **236685,07** | **236685,07** | **236772,98** | **236772,98** | **236772,98** | **241448,74** | **292492,40** | **293141,81** |
| **Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОАО "РЖД" | 40,85 | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| Стоимость проектов накопленным итогом | 40,85 | 40,85 | 40,85 | 40,85 | 40,85 | 240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 | 25240,85 |
| *Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 3595,00 | 0,00 | 1500,00 | 3000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 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 |
| ОАО "РЖД" | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| Стоимость проектов накопленным итогом | 3595,00 | 3595,00 | 5095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 | 8095,00 |
| **Группа проектов 02 на тепловых сетях и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *Проект 2-1 «Строительство тепловых сетей»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 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 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 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 |
| ОАО "РЖД" | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| *Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 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 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 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 |
| ОАО "РЖД" | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| *Проект 2-3 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 200,00 | 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 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 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 |
| ОАО "РЖД" | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| Стоимость проектов накопленным итогом | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| *Проект 2-4 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 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 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 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 |
| ОАО "РЖД" | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| *Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | 0,00 | 89618,65 | 46757,56 | 19871,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4675,76 | 51043,67 | 649,41 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 87,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОАО "РЖД" | 0,00 | 18827,17 | 28073,89 | 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 |
| ОАО "Ростелеком" | 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 |
| Стоимость проектов накопленным итогом | 0,00 | 108445,82 | 183277,26 | 203149,23 | 203149,23 | 203149,23 | 203149,23 | 203149,23 | 203149,23 | 203149,23 | 203237,14 | 203237,14 | 203237,14 | 207912,89 | 258956,56 | 259605,97 |

## [Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и](#bookmark64) [гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе](#bookmark64)

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании г. Чулым не предусмотрено.

## [Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы](#bookmark65) [теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на](#bookmark65) [каждом этапе](#bookmark65)

На территории города Чулыма закрытая система теплоснабжения, горячее водоснабжение отсутствует.

## Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

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

Данные отсутствуют.

# [РАЗДЕЛ 10.](#bookmark66) РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

## [Часть 1.](#bookmark67) Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Чулымского района схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

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

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

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

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

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

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

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

На территории города Чулыма Чулымского района Новосибирской области статс единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования (согласно критериев) присвоен:

- МУП "Чулым-Сервис";  
 - АО "Транснефть - Западная Сибирь";  
 - ОАО "РЖД";  
 - ОАО "Ростелеком".

## [Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)](#bookmark68)

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

**Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | По критериям |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | По критериям |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | ОАО "РЖД" | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ОАО "РЖД" | По критериям |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | ОАО "РЖД" | источник, тепловые сети, абоненты | 3 | ОАО "РЖД" | По критериям |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | ОАО "Ростелеком" | источник, тепловые сети, абоненты | 4 | ОАО "Ростелеком" | По критериям |

## [Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая](#bookmark69) [организация определена единой теплоснабжающей организацией](#bookmark69)

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

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

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

− владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

− размер собственного капитала;

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

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

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

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

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

**Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/ тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 3,6500 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 4,0500 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 4,3800 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | Договор аренды №281216/1103485/01 от 13.02.2017 г. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 2,2800 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 0,4300 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | Договор аренды №100717/1103485/01 от 15.08.2017 г. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 1,5600 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 1,0200 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 3,7500 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 1,4000 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | хоз. вед. / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 4,7700 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | муниципальная / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 1,6000 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | муниципальная / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 3,9400 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | муниципальная / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 0,1200 | МУП "Чулым-Сервис" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | муниципальная / хоз. вед. | н/д\* | не подавалась | 1 | МУП "Чулым-Сервис" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 1,4400 | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | н/д | 10,2303 | не подавалась | 2 | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 3,0000 | ОАО "РЖД" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | н/д | 20,4188 | не подавалась | 3 | ОАО "РЖД" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 2,5800 | ОАО "РЖД" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | н/д | 20,1574 | не подавалась | 3 | ОАО "РЖД" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | н/д | ОАО "Ростелеком" | н/д | источник, тепловые сети, абоненты | н/д | 0,0000 | не подавалась | 4 | ОАО "Ростелеком" | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

\* - невозможно рассчитать в связи с недостаточность данных

## [Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение](#bookmark70) [статуса единой теплоснабжающей организации](#bookmark70)

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

## [Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих](#bookmark71) [организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах](#bookmark71) [поселения, городского округа, города федерального значения](#bookmark71)

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

**Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения**

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Вид деятельности |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | МУП "Чулым-Сервис" | производство / передача |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | производство / передача |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | ОАО "РЖД" | производство / передача |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | ОАО "РЖД" | производство / передача |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | ОАО "Ростелеком" | производство / передача |

# [РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ](#bookmark72) [ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](#bookmark72)

Возможность поставок тепловой энергии потребителям г. Чулым, ул Кирова 2"б" от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически сильно удалены и между собой технологически не связаны.

# [РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ](#bookmark73)

Бесхозяйные тепловые сети отсутствуют

# [РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ](#bookmark74) [ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ,](#bookmark74) [СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ](#bookmark74) [ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ](#bookmark74) ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## [Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной)](#bookmark75) [программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных](#bookmark75) [организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения](#bookmark75) [топливом источников тепловой энергии](#bookmark75)

Постановлением Правительства Новосибирской области от 30 марта 2022 года №144 утверждена региональной программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Новосибирской области.

Согласно региональной программе на территории города Чулыма планируется газификация населения

## Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

## [Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной](#bookmark77) [(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,](#bookmark77) [промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с](#bookmark77) [указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и](#bookmark77) [систем теплоснабжения](#bookmark77)

Выбор основного топлива источников теплоснабжения г. Чулым остается неизменным.

## [Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и](#bookmark78) [программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве,](#bookmark78) [реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой](#bookmark78) [энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,](#bookmark78) [функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой](#bookmark78) [энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения](#bookmark78)

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г. Чулым, не намечается.

## [Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в](#bookmark79) [режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме](#bookmark79) [теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития](#bookmark79) [электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой](#bookmark79) [энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных](#bookmark79) [объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии](#bookmark79)

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г. Чулым, не намечается.

## [Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы](#bookmark80) [водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной](#bookmark80) [единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии](#bookmark80) [соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам](#bookmark80) [теплоснабжения](#bookmark80)

Указанные решения не предусмотрены.

## [Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения](#bookmark81) [поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения](#bookmark81) [и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и](#bookmark81) [указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и](#bookmark81) [систем теплоснабжения](#bookmark81)

Указанные решения не предусмотрены.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

**Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № п/п | Наименование теплоисточника | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | МУП "Чулым-Сервис" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ОАО "РЖД" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ОАО "Ростелеком" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | МУП "Чулым-Сервис" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | АО "Транснефть - Западная Сибирь" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ОАО "РЖД" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ОАО "Ростелеком" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| *в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кгу.т/Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 | 30,4447 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 | 225,7623 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 | 63,5715 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 | 314,9009 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 | 362,4115 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 | 55,8305 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 | 209,7341 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 | 141,6441 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 | 560,9487 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 | 103,5635 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 | 375,8384 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 | 170,1259 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 | 643,7842 |
| **Итого по: МУП "Чулым-Сервис"** | | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 | 250,6585 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 | 217,5261 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 | 217,6094 |
| **Итого по: ОАО "РЖД"** | | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 | 217,5677 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 | 230,8560 |
| *г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 | 1429,4423 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 | 2176,6667 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 | 379,7167 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 | 2228,6667 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 | 3300,0000 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 | 2132,8321 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 | 98,0181 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 | 1947,8576 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 | 1137,9519 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 | 1768,2524 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 | 1862,2610 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 | 203,9395 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 | 9682,0000 |
| **Итого по: МУП "Чулым-Сервис"** | | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 | 28347,6048 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 1,4752 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 | 1,8927 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 0,9074 | 0,9074 | 0,9074 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 |
| **Итого по: ОАО "РЖД"** | | 2,2625 | 2,2625 | 2,2625 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 | 1,3552 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 28351,3424 | 28351,7600 | 28351,7600 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 | 28350,8526 |
| *д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 | 68,4932 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 | 24,6914 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 | 56,3927 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 | 43,8596 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 | 93,0233 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 | 89,7436 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 | 58,8235 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 | 45,3333 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 | 35,7143 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 | 41,6667 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 | 31,2500 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 | 43,1472 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 | 83,3333 |
| **Итого по: МУП "Чулым-Сервис"** | | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 | 55,0363 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 81,1628 | 81,1628 | 81,1628 | 81,1628 | 81,1628 | 81,1628 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 | 59,1394 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 24,6667 | 24,6667 | 24,6667 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 64,2248 | 64,2248 | 64,2248 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 |
| **Итого по: ОАО "РЖД"** | | 44,4457 | 44,4457 | 44,4457 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 | 78,4466 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 55,3454 | 55,3454 | 55,3454 | 58,3388 | 58,3388 | 58,3388 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 | 56,8705 |
| *е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельные(некомбинированная выработка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 | 0,2080 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 | 0,2280 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 | 0,2429 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 | 0,2166 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 | 1,0680 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 | 0,3608 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 | 0,3629 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 | 0,6610 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 | 0,3715 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 | 0,0500 |
| **Итого по: МУП "Чулым-Сервис"** | | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 | 0,3222 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 | 69,7420 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 | 502,5520 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 | 149,0076 |
| **Итого по: ОАО "РЖД"** | | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 | 325,7798 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 | 45,3431 |
| *ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| *з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 | 0,3431 |
| *л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 63,0 | 64,0 |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 63,0 | 64,0 | 65,0 | 66,0 | 67,0 |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | 71,0 | 72,0 | 73,0 | 74,0 | 75,0 | 76,0 | 77,0 | 78,0 | 79,0 | 80,0 | 81,0 | 82,0 | 83,0 | 84,0 | 85,0 | 86,0 | 87,0 |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП "Чулым-Сервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная «ЦРБ» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная «МЖК» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная «Заря» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная «ПМК» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Котельная "Сосновая" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | «База ЖКХ» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Блочно модульная газовая котельная "Школы №3 на 504 учащихся" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная "Универсам" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная "Отдыхающая" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная «ПЧ- 10» муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Котельная "Добролюбова" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | "Чулым-3" г.Чулым-3 муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Котельная "Улыбка" муниципальная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: МУП "Чулым-Сервис"** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| АО "Транснефть - Западная Сибирь" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | "Блочная теплоценталь УВТ-4" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО "РЖД" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | "ПРММ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | "ПЧ-10" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по: ОАО "РЖД"** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО "Ростелеком" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | "Чулымская ЛТЦ" (ведомственная) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого по муниципальному образованию** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

# [РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ](#bookmark83)

## [Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133)

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

## [Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134)

Представлены в таблице 15.1.1.

## [Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135)

Представлены в таблице 15.1.1.

**Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ОАО «РЖД»**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2039 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Операционные (подконтрольные) расходы** | тыс. руб. | 13742,39 | 14292,08 | 7146,97 | 7432,85 | 7730,16 |  |  |  |  |  |
| 2 | **Неподконтрольные расходы, в том числе:** | тыс. руб. | 2753,38 | 2863,51 | 724,92 | 753,92 | 784,08 |  |  |  |  |  |
| 2.1. | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 3,79 | 3,79 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 2.3. | - концессионная плата | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4. | - арендная плата | тыс. руб. | 905,59 | 905,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 2.5. | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1105,87 | 1150,11 | 602,42 | 626,52 | 651,58 |  |  |  |  |  |
| 2.6. | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1572,76 | 1572,76 | 108,38 | 108,38 | 108,38 |  |  |  |  |  |
| 2.7. | - налог на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8. | Прочие расходы | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:** | тыс. руб. | 5817,82 | 6050,53 | 3496,33 | 3636,18 | 3781,63 |  |  |  |  |  |
| 3.1. | - расходы на топливо | тыс. руб. | 4784,22 | 4975,59 | 2911,57 | 3028,03 | 3149,15 |  |  |  |  |  |
| тыс. тонн | 1,72 | 1,72 | 0,97 | 1,72 | 1,72 |  |  |  |  |  |
| 3.2. | -расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3. | -расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 914,60 | 951,19 | 544,53 | 566,31 | 588,96 |  |  |  |  |  |
| тыс. кВт.ч | 246,36 | 246,36 | 135,40 | 135,40 | 135,40 |  |  |  |  |  |
| 3.4. | - расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5. | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 118,99 | 123,75 | 40,23 | 41,84 | 43,51 |  |  |  |  |  |
| тыс. м3 | 4,89 | 4,89 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |  |  |  |  |  |
| 4 | **Нормативная прибыль, в том числе:** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | - величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2. | -прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации** | тыс. руб. | 1367,36 | 1422,06 | 693,00 | 720,72 | 749,55 |  |  |  |  |  |
| 6 | **Итого необходимая валовая выручка** | тыс. руб. | 23680,94 | 24628,18 | 12061,22 | 12543,67 | 13045,42 |  |  |  |  |  |
| 7 | **Полезный отпуск тепловой энергии** | Гкал | 6384,00 | 6384,00 | 6384,00 | 6384,00 | 6384,00 |  |  |  |  |  |
| 8 | **Тариф\*** | Руб./Гкал | 1634,53 | 1755,92 | 1755,92 | 1868,59 | 1868,59 |  |  |  |  |  |

**Таблица** **15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления МУП «Чулым-сервис»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| валовая выручка, тыс. руб | 49388,8 | 50949,2 | 53732,7 | 55513,4 | 57734,0 | 60043,3 | 62445,1 | 64942,9 | 67540,6 | 70242,2 | 73051,9 | 75974,0 | 79012,9 | 82173,5 | 85460,4 | 88878,8 |
| полезный отпуск, Гкал | 20315,47 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 | 20315,5 |
| тариф 1 пол | 2292,94 | 2507,9 | 2507,9 | 2732,57 | 2841,873 | 2955,5 | 3073,8 | 3196,7 | 3324,6 | 3457,6 | 3595,9 | 3739,7 | 3889,3 | 4044,9 | 4206,7 | 4374,9 |
| тариф 2 пол. | 2569,25 | 2507,9 | 2781,93 | 2732,57 | 2841,873 | 2955,5 | 3073,8 | 3196,7 | 3324,6 | 3457,6 | 3595,9 | 3739,7 | 3889,3 | 4044,9 | 4206,7 | 4374,9 |

**Таблица** **15.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления АО "Транснефть - Западная Сибирь"**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| валовая выручка, тыс. руб | 8790,5 | 8893,1 | 9082,8 | 9199,7 | 9567,7 | 9950,4 | 10348,4 | 10762,4 | 11192,9 | 11640,6 | 12106,2 | 12590,4 | 13094,1 | 13617,8 | 14162,5 | 14729,0 |
| полезный отпуск, Гкал | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 | 3740,95 |
| тариф 1 пол | 2288,11 | 2377,23 | 2377,23 | 2459,19 | 2557,558 | 2659,9 | 2766,3 | 2876,9 | 2992,0 | 3111,7 | 3236,1 | 3365,6 | 3500,2 | 3640,2 | 3785,8 | 3937,2 |
| тариф 2 пол. | 2411,52 | 2377,23 | 2478,64 | 2459,19 | 2557,558 | 2659,9 | 2766,3 | 2876,9 | 2992,0 | 3111,7 | 3236,1 | 3365,6 | 3500,2 | 3640,2 | 3785,8 | 3937,2 |