

ТС

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ ЧЕРНУШИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

10.10.2018

№ 1440

О внесении изменений в муниципальную программу «Реконструкция, модернизация и развитие систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018-2024 годы», утвержденную постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 14.04.2017 № 349

Приложение к постановлению администрации Чернушинского городского поселения от 10.10.2018 № 1440

УТВЕРЖДЕНА постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 14.04.2017 № 349

На основании постановления Правительства Пермского края от 10.04.2015 № 206-п «О предоставлении субсидий на реализацию муниципальных программ, инвестиционных проектов муниципальных образований Пермского края и приоритетных региональных проектов»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в муниципальную программу «Реконструкция, модернизация и развитие систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018-2024 годы», утвержденную постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 14.04.2017 № 349 (в редакции постановления администрации Чернушинского городского поселения от 24.07.2018 № 718), изменения, изложив ее в редакции согласно Приложению к настоящему постановлению.

3. Обнародовать настоящее постановление в установленном порядке.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы городского поселения – главы администрации Чернушинского городского поселения по экономике, финансам и имущественным отношениям Дехтярева А.Ф.

Глава городского поселения
глава администрации
Чернушинского городского поселения



И.Л. Ратегов

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018-2024 годы»

МП «Тепловые сети»
Входящий № 544р
12 10 2018 г.
подпись

г. Чернушка, 2018 г.

Паспорт муниципальной программы

| | |
|---|--|
| Наименование программы | Муниципальная программа «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018 – 2024 годы» |
| Цели программы | 1. Перевод потребителей шестого микрорайона города на независимый источник теплоснабжения. 2. Сокращение потребления ресурсов, повышение энергоэффективности системы теплоснабжения. 3. Обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей МП «Тепловые сети» тепловой энергией |
| Задачи программы | 1. Модернизация, реконструкция и ремонт на основе современных технологий и материалов объектов системы теплоснабжения в соответствии государственными стандартами качества предоставляемых услуг под строительство блочной котельной с полной автоматизацией и диспетчеризацией работы. 2. Модернизация и реконструкция тепломеханического оборудования центральной котельной для обеспечения требуемого уровня надежности работы систем теплоснабжения. 3. Энергосбережение путем установки на сетевых насосах и тягодутьевых устройствах частотных преобразователей, реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных материалов |
| Ожидаемые результаты реализации программы | 1. Круглосуточное бесперебойное снабжение потребителей МП «Тепловые сети» услугами теплоснабжения. 2. Выполнение мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности работы систем теплоснабжения потребителей в соответствии с генеральным планом развития города. 3. Снижение затрат на обслуживание и эксплуатацию тепломеханического оборудования. 4. Обеспечение экономии электроэнергии в процессе эксплуатации объектов системы теплоснабжения до 3 650 тыс. кВт/час в год. 5. Снижение потерь тепловой энергии при производстве и транспортировке в тепловых сетях до нормативных значений |
| Сроки реализации программы | с 2018 по 2024 годы |
| Ответственный исполнитель | Заместитель главы городского поселения – главы администрации Чернушинского городского поселения по инфраструктуре |

| Целевые показатели | № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Плановое значение показателя | | | | | | | |
|---|--|-------------------------|----------|------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | Все го | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | | | | | | |
| Участники программы | Муниципальное казенное учреждение «Отдел Заказов», муниципальное предприятие «Тепловые сети» Чернушинского городского поселения, подрядные организации | | | | | | | | | | |
| 6. Осуществление контроля за проектными работами по строительству участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | Шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | М | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Осуществление контроля за проектными работами по строительству блочной котельной установки (далее БКУ) мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | Шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | Шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. Осуществление контроля за проектными работами и проведение капитального ремонта водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | Шт. | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Осуществление контроля за проектными работами и проведением автоматизации | Шт. | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Муниципальное казенное учреждение «Отдел Заказов» будет являться участником муниципальной программы в случае реализации мероприятий за счет бюджетов разных уровней.

| | | | | | | | | | | |
|-----|--|-----|-----------|---|---|------|------|------|------|------|
| | водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | | | | | | | | | |
| 7. | Осуществление контроля за проектными и строительными работами по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | Шт. | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Осуществление контроля за проектными работами и капитальным ремонтом парового котла ДКВР 10/13 №1 | Шт. | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Осуществление контроля по монтажу тягодутьевых вентиляторов и дымососов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | Шт. | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Осуществление контроля по монтажу сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4 на центральной котельной | Шт. | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Осуществление контроля за проектными работами и строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | Шт. | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Осуществление контроля за проектными работами и проведением реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | Шт. | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13. | Строительство сетей ГВС | М | 107 76 | 0 | 0 | 1272 | 2294 | 2294 | 2294 | 2622 |

| | | | | | | | | | | |
|------------------------|--|---------------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|
| | 14. Реконструкция сетей теплоснабжения | М | 143 88 | 0 | 470 | 1933 | 3062 | 3062 | 3062 | 2799 |
| | 15. Ремонт участков трубопроводов теплоснабжения | М | 444 | 444 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Финансовое обеспечение | Источники финансирования | Расходы (тыс. руб.) | | | | | | | | |
| | | Всего | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | |
| | Всего, в том числе: | 838167 | 124496 | 118940 | 118946 | 118945 | 118945 | 118945 | 118950 | |
| | федеральный бюджет | 300000 | 39000 | 39000 | 42000 | 42000 | 45000 | 45000 | 48000 | |
| | бюджет Пермского края | 420897 | 68221 | 64674 | 61145 | 60591 | 57019 | 56427 | 52820 | |
| | бюджет Чернушинского городского поселения | 2525 | 2525 | | | | | | | |
| | внебюджетные источники (собственные средства МП «Тепловые сети») | 114745 | 14750 | 15266 | 15801 | 16354 | 16926 | 17518 | 18130 | |

1. Общие положения

1.1 Муниципальная программа «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018 – 2024 годы» (далее – муниципальная программа) разработана в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, а также в соответствии с пунктом 9 Правил предоставления финансовой поддержки за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в государственной собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2015 №1451 «О предоставлении финансовой поддержки за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры», устанавливающим, что финансовая поддержка, предназначенная для реализации проекта модернизации, не может превышать 60 процентов стоимости проекта модернизации, но не более 300 млн. рублей для одного проекта модернизации.

2. Характеристика текущего состояния

2.1. В настоящее время на балансе МУ «Тепловые сети» Чернушинского городского поселения (далее – МУ «Тепловые сети») находится 6 котельных, 5 центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП) и более 31 километра тепловых сетей диаметром от 50 до 500 мм. На предприятии трудится 186 человек, из них инженерно-технических работников - 45 человек, рабочих - 141 человек.

Предприятие имеет шесть изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе котельных. Самая крупная – Центральная котельная с установленной тепловой мощностью котлоагрегатов 146 Гкал/ч и годовой выработкой теплоты около 195 тыс. Гкал. Остальные котельные с установленной мощностью от 0,5 до 4,2 Гкал/ч. Все объекты для выработки тепловой энергии используют природный газ.

2.2. Техническая характеристика объектов.

2.2.1. Центральная котельная.

Центральная котельная введена в эксплуатацию в 1965-1972 гг. В 1965

году установлены и запущены в работу четыре паровых котла ДКВР 10/13 и водогрейный котел ПТВМ – 30М. В 1972 году произведено расширение котельной с дополнительной установкой трех водогрейных котлов ПТВМ – 30М и расширение нефтяного хозяйства с установкой двух стальных вертикальных резервуаров для хранения резервного топлива объемом 400 м³ каждый. В это же время построена дополнительная вторая дымовая труба высотой 60 метров и диаметром устья 3 метра для работы трех водогрейных котлов ПТВМ – 30М.

В настоящее время в центральной котельной расположены:

- четыре паровых котла ДКВР 10/13 с общей установленной мощностью 40 т пара в час или 26 Гкал/час и четыре водогрейных котла ПТВМ – 30М с общей установленной мощностью 120 Гкал/час;
- два стальных вертикальных резервуара на 400 м³ каждый;
- две дымовые трубы высотой 60 м каждая;
- установка химводоподготовки производительностью 70 м³/час при работе в две ступени;
- пять сетевых насосов марки ЦН 400/105, три сетевых насоса марки 8МС, 1 насос марки Wilo SCP 250/700-355/4 с суммарной производительностью 3500 м³.

Основной вид топлива котельной: газ, резервное - печное топливо.

Основные потребители тепловой энергии – жилой фонд (72%) и промышленные предприятия, объекты социальной сферы, здравоохранения и пр. (28 %).

Износ по центральной котельной составляет:

- котлы - 100 %;
- оборудование – 100 %;
- дымовые трубы – 92 %;
- здание – 65 %.

Несмотря на очень высокий процент износа, котлы на сегодняшний день находятся в работоспособном состоянии без снижения рабочих параметров, что подтверждается проведенным диагностированием и заключениями экспертных организаций по промышленной безопасности, своевременно проводятся капитальные и текущие ремонты.

В 2012 году приобретен, установлен и запущен в работу сетевой насос Wilo SCP 250/700-355/4 производительностью 900 м³/час с частотным преобразователем, что позволило за период с июня по ноябрь сэкономить электроэнергию в количестве 176 440 кВт.

2.2.2. Котельная п. Францева.

Введена в эксплуатацию в 1978 году. До передачи в МПОК и ТС в 1996 году котельная находилась в эксплуатации ООО «СМУ-4».

В 2004 году с участием администрации Чернушинского района было принято решение о реконструкции котельной с переводом на газовое топливо. Также был определен инвестор – ООО «Кама-ТеплоЭнергия».

В соответствии с договором на оказание услуг от 01 апреля 2004 года обществом с ограниченной ответственностью «Кама-ТеплоЭнергия» в 2004

году была проведена реконструкция котельной с установкой газового котла ТУРБОТЕРМ-2000 с комплексом технических средств автоматики с установленной мощностью 1,72 Гкал/час, пластинчатых теплообменников «Альфа-Лаваль» для закрытия системы теплоснабжения, сетевых насосов марки WILLO внутреннего и наружного контуров циркуляции, водоподготовительной установки, газораспределительной установки и др. Построен газопровод и произведен перевод котельной на газ. В настоящее время данный газопровод также используется Чернушинским городским поселением для нужд населения п. Западный и вновь вводимых жилых домов п. Францева.

В качестве резервного предусмотрено печное топливо, хранение которого предусмотрено в существующих резервуарах емкостью 30 м³ и 50 м³.

Основные потребители тепловой энергии – жилой фонд.

Износ по зданию котельной составляет 70 %.

В 2016 году проведены работы по реконструкции котельной п. Францева, проведены режимно-наладочные испытания водогрейных котлов Турботерм 2000 ст. № 1, КВ-ГМ-2,5 ст. № 2 с горелками Weishaupt, заменены теплообменники на более производительные, сетевые насосы заменены на насосы марки WILLO с частотными преобразователями. Фактические затраты по выполнению капитального ремонта составили 2078,6 тыс. рублей.

2.2.3. Котельная ул. Ленина 36, м-р ХПП.

Модульная котельная МКГ – 3 с котлами КВ-ГМ-1,25-115 установленной мощностью 2,58 Гкал/час и оборудованных комплексом технических средств котловой автоматики построена и введена в эксплуатацию в 2007 году в соответствии с договором на оказание услуг от 01 апреля 2005 года обществом с ограниченной ответственностью «Кама-ТеплоЭнергия». В котельной установлены пластинчатые теплообменники «ТЭМП» для закрытия системы теплоснабжения, сетевые насосы внутреннего и наружного контуров циркуляции, водоподготовительная установка, газораспределительная установка и др.

Основной вид топлива - газ, резервное топливо не предусмотрено.

В 2016 году была установлена во вновь построенном микрорайоне ХПП для подключения к системе теплоснабжения десяти домов, построенных в рамках реализации региональной адресной программы по переселению граждан из аварийного жилищного фонда. Для этих целей была произведена реконструкция котельной с капитальным ремонтом котлов, увеличение мощности теплообменного оборудования, установлен контур горячего водоснабжения, проведены режимно-наладочные испытания водогрейных котлов КВ-Г-1,25 № 1 и № 2 с горелками Weishaupt. Фактические затраты по выполнению реконструкции котельной составили 3907,8 тыс. рублей.

Потребители тепловой энергии – жилой фонд.

2.2.4. Котельная п. Пермдорстрой.

Котельная п. Пермдорстрой введена в эксплуатацию в 1989 году. До

передачи в МПОК и ТС в 1998 году котельная находилась в эксплуатации СУ-853.

В котельной были установлены пять котлов ПКН-2М, работающих в паровом режиме. Вид топлива - нефть. Котельная была высокочрезвычайно затратной.

В 2005 году с участием администрации Чернушинского района было принято решение о реконструкции котельной с переводом на газовое топливо. Также был определен инвестор – ООО «Кама-ТеплоЭнергия».

В соответствии с договором на оказание услуг от 01 апреля 2005 года обществом с ограниченной ответственностью «Кама-ТеплоЭнергия» в 2006 году была проведена реконструкция котельной с установкой газового котла КВ-Г-0,63-115 с комплексом технических средств автоматики с установленной мощностью 0,5 Гкал/час., пластинчатых теплообменников «Темп» для закрытия системы теплоснабжения, сетевых насосов марки WILLO внутреннего и наружного контуров циркуляции, водоподготовительной установки, газораспределительной установки и др. Построен газопровод и произведен перевод котельной на газ. В настоящее время данный газопровод также используется Чернушинским городским поселением для газификации микрорайонов Пермдорстрой и Чайковский электрические сети.

В качестве резервного предусмотрено печное топливо и котел Е 1/9 М. Хранение резервного топлива предусмотрено в существующих резервуарах емкостью 10 м³ и 50 м³.

Основные потребители тепловой энергии - жилой фонд.

Износ по зданию котельной составляет 20 %, своевременно проводится текущий ремонт для поддержания его в нормальном состоянии.

2.2.5. Котельная п. Азинский.

Введена в эксплуатацию в 1993 году. В котельной были установлены два котла ПКН-2М, работающие в водогрейном режиме. Вид топлива – нефть. Котельная была высокочрезвычайно затратной.

В 2003 году за счет собственных средств была проведена реконструкция котельной с установкой трех газовых котлов КОВ-100 мощностью 100 кВт каждый и одного котла ЗИОСАБ-250 мощностью 250 кВт с комплексом технических средств автоматики, пластинчатых теплообменников «Темп» для закрытия системы теплоснабжения, сетевых насосов внутреннего и наружного контуров циркуляции, газораспределительное устройство и др. Построен газопровод и произведен перевод котельной на газ.

Установленная мощность котельной 0,676 Гкал/час.

В качестве резервного предусмотрено печное топливо, хранение которого предусмотрено в существующем резервуаре емкостью 17,5 м³.

Основные потребители тепловой энергии – жилой фонд.

Износ по зданию котельной составляет 25 %, своевременно проводится текущий ремонт для поддержания его в нормальном состоянии.

В 2012 году по котельной п. Азинский составлен план на сумму 35864 тыс. рублей с выполнением следующих мероприятий: капитальный ремонт

водовода, замена запорной арматуры и пр. Фактические затраты по выполнению капитального ремонта составили 24,533 тыс. рублей. Работы по выполнению капитального ремонта выполнялись собственными силами.

В 2013 году произведено техническое перевооружение котельной с целью полной автоматизации всех технологических процессов и отказом от постоянного присутствия персонала.

К котельной подведен газопровод среднего давления, установлен ЦРП, заменен внутренний газопровод и узел учета газа.

Произведен демонтаж трех газовых котлов КОВ-100 мощностью 100 кВт каждый. Установлен один котел ЗИОСАБ-250 мощностью 250 кВт с комплексом технических средств автоматики. Увеличена поверхность теплообмена пластинчатых теплообменников «Темп» для закрытия системы теплоснабжения. Произведена замена циркуляционных насосов первого и второго контура на более мощные.

Управление котельной осуществляется дистанционно, осмотр котельной производится путем обхода один раз в сутки мастером или слесарем участка.

2.2.6. Котельная БКУ-1600В по ул. Кирова.

Блочная котельная БКУ-1600В по ул. Кирова смонтирована и введена в эксплуатацию в декабре 2012 года. В котельной установлены два водогрейных котла Mega PREX фирмы «Lamborghini» (Италия) с комбинированными горелочными устройствами общей теплопроизводительностью 1,6 МВт с комплексом технических средств автоматики. Котельная предназначена для выработки тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения. Для подготовки воды на нужды горячего водоснабжения в котельной установлены пластинчатые теплообменники. Котельная работает в автономном режиме.

Основной вид топлива – природный газ, в качестве резервного предусмотрено печное топливо, хранение которого предусмотрено в существующем резервуаре емкостью 0,7 м³.

Основные потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты образования и здравоохранения.

2.2.7. ЦТП № 2 (около «Торгового центра»).

Центральный тепловой пункт введен в эксплуатацию в 1980 году. Оборудован кожухотрубными водо-водяными подогревателями (ВВП), которые подключены к системе теплоснабжения по 2-ступенчатой схеме и используются для подогрева воды на нужды горячего водоснабжения. Установлены два бака-аккумулятора по 5 м³ каждый и три насоса горячего водоснабжения. Подключенная нагрузка на горячее водоснабжение 2,256723 Гкал/час.

Основные потребители – жилой фонд.

2.2.8. ЦТП № 3 (на территории больничного городка ул. Коммунистическая).

Центральный тепловой пункт введен в эксплуатацию в 1995 году. Оборудован кожухотрубными водо-водяными подогревателями (ВВП),

которые подключены к системе теплоснабжения по 2-ступенчатой схеме и используются для подогрева воды на нужды горячего водоснабжения.

Кроме того, в ЦТП установлена группа ВВП для нагрева воды для нужд отопления.

Установлены два бака-аккумулятора по 3 м³ каждый, три насоса отопления, три насоса горячего водоснабжения. Подключенная нагрузка на отопление 1,05807 Гкал/час на горячее водоснабжение 1,2735 Гкал/час.

Основной потребитель – объекты ГБУЗ ПК «Чернушинская ЦРБ».

2.2.9. ЦТП № 4 (во дворе ул. Мира, 40 (5 эт. 9 эт.).

Центральный тепловой пункт введен в эксплуатацию в 1981 году. Оборудован кожухотрубными водо-водяными подогревателями (ВВП), которые подключены к системе теплоснабжения по 2-ступенчатой схеме и используются для подогрева воды на нужды горячего водоснабжения. Установлены три насоса горячего водоснабжения. Подключенная нагрузка на горячее водоснабжение - 1,581694 Гкал/час.

Основные потребители – жилой фонд.

2.2.10. ЦТП № 5 (около редакции газеты «Маяк Приуралья»).

Центральный тепловой пункт введен в эксплуатацию в 1991 году. В 1998 году произведена реконструкция ЦТП с установкой пластинчатых теплообменников «Темп», которые подключены к системе теплоснабжения по 2-ступенчатой схеме и используются для подогрева воды на нужды горячего водоснабжения.

Кроме того, в ЦТП установлена группа пластинчатых теплообменников «Темп» для нагрева воды для нужд отопления.

Установлены два насоса отопления, два насоса горячего водоснабжения, два понизительных насоса. Установлена автоматика регулирования температуры горячего водоснабжения. Подключенная нагрузка на отопление - 1,582842 Гкал/час, на горячее водоснабжение - 1,67065 Гкал/час.

Основные потребители – жилой фонд.

2.2.11. ЦТП № 20 (во дворе Мира, 27).

Центральный тепловой пункт введен в эксплуатацию в 1992 году. В 2002 году произведена реконструкция ЦТП с установкой пластинчатых теплообменников «Альфа-Лаваль», которые были подключены к системе теплоснабжения по 2-ступенчатой схеме и использовались для подогрева воды на нужды горячего водоснабжения.

Кроме того, в ЦТП была установлена группа пластинчатых теплообменников «Альфа-Лаваль» для нагрева воды для нужд отопления.

В то же время были установлены два насоса марки WILLO на отопление наружного контура, многонасосная установка марки WILLO горячего водоснабжения с автоматикой поддержания заданного давления, два понизительных насоса марки WILLO, клапан-регулятор расхода сетевой воды, автоматика регулирования температуры горячего водоснабжения.

В связи подключением дополнительной тепловой нагрузки в 2007 году проведена дополнительная реконструкция ЦТП, в результате которой

пластинчатые теплообменники отопления задействованы в качестве 1-ой ступени горячего водоснабжения, а пластинчатые теплообменники 1-ой и 2-ой ступеней горячего водоснабжения скомпонованы и используются в качестве 2-ой ступени, при этом схема подключения горячего водоснабжения к системе теплоснабжения используется смешанной. Также дополнительно установлены бак-аккумулятор на 27 м³, два понизительных насоса марки WILO большей производительности. Подключенная нагрузка на отопление - 5,438464 Гкал/час на горячее водоснабжение - 5,390343 Гкал/час.

Основные потребители – жилой фонд, объекты социальной сферы.

По всему оборудованию и зданиям центральных тепловых пунктов на основании графиков ППР проводятся планово-предупредительные ремонты для содержания их в исправном рабочем состоянии.

В 2012 году по ЦТП № 2, 3, 4, 5, 20 составлен план на сумму 835,054 тыс. рублей с выполнением следующих мероприятий: капитальный ремонт стен и кровли ЦТП № 3 и ЦТП № 5, капитальный ремонт водовода ЦТП № 3, замена запорной арматуры и пр. Фактические затраты по выполнению капитального ремонта составили 763,519 тыс. рублей. Работы по выполнению капитального ремонта выполнялись как собственными силами, так и с привлечением подрядных организаций.

2.2.12. Сети теплоснабжения.

Были запроектированы и построены на закрытую систему теплоснабжения с температурным режимом работы тепловых сетей 130°/70° С, а объекты теплопотребления в настоящее время готовы принимать тепловую энергию только по режиму 95°/70°С. При этом около 70% потребителей получают тепловую энергию для нужд горячего водоснабжения по открытой схеме. Данная ситуация сложилась по следующим причинам: невыполнение технических условий при вводе в эксплуатацию объектов теплопотребления (не строились запроектированные центральные тепловые пункты, тепловые сети строились без запроектированного попутного дренажа с большими недоделками, которые после сдачи объекта не устранялись строителями), недостаточное финансирование на содержание внутридомовых сетей теплопотребления (в процессе эксплуатации пришли в негодность и не восстановлены все бойлерные установки для нужд горячего водоснабжения, в узлах управления ликвидированы все элеваторные устройства, произошла разрегулировка внутридомовых систем отопления и горячего водоснабжения). В 2007 году ООО «РЕНА» разработало мероприятия по регулировке водяных тепловых сетей, присоединенных к центральной котельной. Цель работы – обеспечение потребителей расчетным количеством тепла на отопление и ГВС, обеспечение гидравлического режима работы тепловых сетей.

В основном тепловые сети проложены подземно, в непроходных железобетонных каналах. Тепловые сети промышленной зоны выполнены надземно. Общая протяженность трубопроводов тепловых сетей составляет 62,632 километров в однострунном исполнении.

Регулирование отпуска тепловой энергии в системы отопления

потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха. Разность температур теплоносителя при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха (принято по средней температуре самой холодной пятидневки за многолетний период наблюдений и равной минус 35 град. Цельсия) равна 25 градусам (график изменения температур в подающем и обратном теплопроводе «95°/70° С»).

Регулирование отпуска горячей воды осуществляется количественно, в зависимости от потребления горячей воды. Для части потребителей, не имеющих внутридомовых систем горячего водоснабжения, осуществляется отпуск технической воды (теплоносителя) на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения).

2.3. Фактический баланс теплоснабжения.

Фактический баланс теплоснабжения потребителей МП «Тепловые сети» за 2013 - 2016 годы представлен в Таблице 1.

Таблица 1 - Фактический баланс теплоснабжения потребителей МП «Тепловые сети» за 2013 – 2016 годы

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
|-------|--|----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| 1. | Произведено тепловой энергии всего | тыс. Гкал | 198,938 | 197,321 | 181,116 | 180,839 |
| 2. | Расход тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии котельных | тыс. Гкал % | 3,167 1,6 | 3,148 1,6 | 3,132 1,7 | 3,132 1,7 |
| 3. | Приобретено тепловой энергии у поставщиков | тыс. Гкал | 7,896 | 8,838 | 8,159 | 8,572 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 203,667 | 203,011 | 186,142 | 186,279 |
| 5. | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал % | 35,372 17,4 | 35,321 17,4 | 34,85 18,7 | 34,833 18,7 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии потребителям всего, в т.ч.: | тыс. Гкал | 168,295 | 167,69 | 151,292 | 151,446 |
| 6.1. | - население | тыс. Гкал | 121,324 | 119,554 | 105,61 | 106,061 |
| 6.2. | - прочие | тыс. Гкал | 46,97 | 48,14 | 45,68 | 45,39 |

Как видно из Таблицы 1, основная доля потребления услуг теплоснабжения приходится на группу «Население»: 2013 год – 72,1%, 2014 год – 71,3%, 2015 год – 69,8% и 2016 год – 70 %.

Годовой объем реализации тепловой энергии по всем категориям потребителей в 2016 году составил 151,446 тысяч Гкал.

Система теплоснабжения в настоящее время характеризуется следующими негативными технико-экономическими показателями:

- нарастающий износ, моральное и физическое старение основных

производственных фондов. Средний износ оборудования центральной котельной к 2016 году составил 89,2 %, тепловых сетей – 95,2 %;

- несоответствие качества поставляемой услуги требованиям, предъявляемым нормативными документами, в ряде микрорайонов г. Чернушка;

- высокий уровень фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя на всех стадиях оказания услуги. В среднем за 2013– 2016 годы фактические потери составили 18 %;

- низкая гидравлическая устойчивость тепловых магистралей;

- открытая схема горячего водоснабжения потребителей, как следствие - высокая стоимость производства и передачи тепловой энергии.

Данная ситуация требует принятия неотложных мер по решению проблем коммунального теплоснабжения, сложившихся на территории г. Чернушка, и обеспечению надлежащего качества предоставления услуг.

В период с 2013 по 2016 годы на котельных и тепловых сетях МП «Тепловые сети» произошло 212 аварий.

Сведения о количестве аварий на котельной и тепловых сетях за период 2013-2016 годы представлены в Таблице 2.

Таблица 2 - Сведения о количестве аварий на котельной и тепловых сетях за период 2013-2016 годы

| № п/п | Наименование | Показатель | | | |
|------------------|--|------------|---------|---------|---------|
| | | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| 1. Котельная | | | | | |
| 1.1. | Остановки котлоагрегатов на котельной (ед.) | 37 | 17 | 29 | 12 |
| 2. Тепловые сети | | | | | |
| 2.1. | Порывы на тепловой сети (ед.) | 39 | 26 | 23 | 29 |
| 2.2. | Удельное количество отказов на тепловых сетях на 1 км сети | 1,26 | 0,84 | 0,74 | 0,94 |

Особо необходимо отметить:

- недостаточность теплоснабжения потребителей в 5 и 6 микрорайонах г. Чернушка;

- отсутствие резерва передающих мощностей;

- ненадлежащее качество предоставления услуг по теплоснабжению потребителей (высокая аварийность объектов теплоснабжения, перебои и т.д.);

- высокая стоимость производства и передачи тепловой энергии вследствие использования открытой системы горячего водоснабжения потребителей;

- низкая производственная и экологическая безопасность.

Муниципальная программа направлена на кардинальное улучшение функционирования системы жилищно-коммунального хозяйства, покрытие дефицита услуг теплоснабжения и в целях перспективного развития всего коммунального хозяйства г. Чернушка.

3. Цели и задачи муниципальной программы

3.1. Цели муниципальной программы:

3.1.1. перевод потребителей шестого микрорайона города на независимый источник теплоснабжения для решения проблемы дефицита тепловой энергии в данном микрорайоне. Повышение технологической и энергетической эффективности, надежности, безопасности функционирования системы теплоснабжения;

3.1.2. сокращение потребления ресурсов, повышение энергоэффективности всей системы теплоснабжения, снижение издержек по регулируемой деятельности, снижение вредного воздействия на окружающую среду;

3.1.3. обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей МП «Тепловые сети» тепловой энергией, обеспечение энергосбережения и ресурсосбережения в процессе выработки тепловой энергии, повышение эффективности деятельности МП «Тепловые сети», направленное на снижение затрат по выработке тепловой энергии и повышение уровня рентабельности. Увеличение объемов производства коммунальной продукции (оказание услуг) по теплоснабжению при повышении качества и сохранении приемлемости действующей ценовой политики.

3.2. Задачи муниципальной программы:

3.2.1. модернизация, реконструкция и ремонт на основе современных технологий и материалов объектов системы теплоснабжения в соответствии с государственными стандартами качества предоставляемых услуг под строительство блочной котельной с полной автоматизацией и диспетчеризацией работы;

3.2.2. модернизация и реконструкция тепломеханического оборудования центральной котельной для обеспечения требуемого уровня надежности работы систем теплоснабжения путем обновления и замены оборудования для уменьшения количества аварий и снижения потерь тепловой энергии;

3.2.3. энергосбережение путем установки на сетевых насосах и тягодутьевых устройствах частотных преобразователей, реконструкция тепловых сетей с применением энергоэффективных материалов.

4. Прогноз ожидаемых результатов муниципальной программы

4.1. В результате реализации данной муниципальной программы будут выполнены обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере выработки тепловой энергии.

4.2. Наиболее энергоэффективные мероприятия это:

4.2.1. установка современного энергоэффективного оборудования (БКУ, сетевых насосов);

4.2.2. установка - частотных преобразователей на дутьевые вентиляторы водогрейных котлов;

4.2.3. замена тягодутьевых вентиляторов паровых котлов ДКВР современными энергоэффективными аналогами;

4.2.4. реконструкция трубопроводов теплоснабжения с использованием труб в изоляции ППУ позволит оптимизировать гидравлический режим работы тепловой сети, сократить расход теплоносителя, сэкономить расходы на перекачку и уменьшить теплопотери;

4.2.5. перевод на закрытую схему ГВС позволит получать потребителю воду более высокого качества, поскольку явные недостатки открытой подачи (мусор из радиаторов, химические присадки и пр.) здесь отсутствуют. К тому же данным мероприятием будут выполнены поправки в Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», вступившие в силу с 1 января 2013 года, согласно которым с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения путем отбора теплоносителя будет запрещено в принципе.

4.3. Показателями социального эффекта, достигаемого в результате реализации мероприятий муниципальной программы, являются:

4.3.1. улучшение состояния окружающей среды;

4.3.2. повышение доступности и качества услуг населению в сфере теплоснабжения.

Кроме этого, необходимо учитывать прямой и косвенный эффекты в долгосрочной перспективе: снижение отрицательного влияния на экологию за счет снижения выбросов новым оборудованием, снижение затрат на текущий ремонт сетей за счет снижения их изнашиваемости, снижения трудоемкости производства, экономии энергетических ресурсов.

В перспективе возможно сокращение доли расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения за счет более быстрого роста доходов по сравнению с себестоимостью тепловой энергии.

4.4. Конечные результаты:

4.4.1. круглосуточное бесперебойное снабжение потребителей МП «Тепловые сети» услугами теплоснабжения. Снижение количества аварий на котельных и тепловых сетях;

4.4.2. выполнение мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности работы систем теплоснабжения потребителей в соответствии с генеральным планом развития города;

4.4.3. снижение затрат на обслуживание и эксплуатацию тепломеханического оборудования;

4.4.4. обеспечение экономии электроэнергии в процессе эксплуатации объектов системы теплоснабжения до 3 650 тыс. кВт/час в год. Снижение расхода газа на 13% в результате повышения качества учета поступающего в котельную газа и повышения качества процесса горения газа;

4.4.5. снижение потерь тепловой энергии при производстве и транспортировке в тепловых сетях на 8 %.

5. Перечень мероприятий программы

5.1. Муниципальная программа предусматривает мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации и ремонту источников тепловой энергии и тепловых сетей, направленных на повышение качества, надежности и эффективности, улучшение экологической ситуации.

Организационно-финансовые планы развития системы теплоснабжения, а также графики реализации мероприятий муниципальной программы в совокупности с объемами финансовых потребностей отдельно на каждый год в течение срока реализации муниципальной программы указаны в Приложении 1.

5.2. Для реализации поставленных муниципальной программой целей и задач предполагается осуществить следующие мероприятия:

5.2.1. проектные работы для строительства участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20;

5.2.2. строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20.

Для подключения блочной котельной установки к сети газоснабжения среднего давления требуется строительство участка газопровода протяженностью 700 метров от магистрального газопровода по ул. Кирова через переулок Новый до ЦТП 20;

5.2.3. проектные работы на строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20;

5.2.4. строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20.

Шестой микрорайон Чернушинского городского поселения, включающий в себя 21 многоквартирный жилой дом, 3 объекта соцкультбыта и 3 прочих объекта с максимальной присоединённой нагрузкой 14,62 Гкал/час., в настоящее время обслуживается ЦТП № 20;

5.2.5. проектные работы по капитальному ремонту водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4;

5.2.6. капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №3.

5.2.7. капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №4.

Водогрейные котлы введены в эксплуатацию в 1978 году.

Необходимо провести капитальный ремонт, включающий в себя замену радиационных и конвективных поверхностей нагрева, топочные камеры и экраны запорной, регулирующей, отсекающей арматуры, контрольно-регулирующих приборов;

5.2.7.1. ремонт конвективной части водогрейного котла ПТВМ-30М №4.

Выполнение данной работы позволит заменить изношенную трубную часть, что в свою очередь обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения города и промышленных предприятий, снизит риск останова котла в зимнее время;

5.2.8. проектные работы по автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4;

5.2.9. монтаж автоматики водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4.

Установка частотных преобразователей на электродвигатели дутьевых вентиляторов водогрейных котлов необходима в связи с проведением капитального ремонта и реконструкции газового оборудования котлов ПТВМ и будут использоваться в системе розжига и регулирования параметров работы котла.

Выполнение данной работы позволит увеличить срок эксплуатации электродвигателей и вентиляторов, а также позволит уменьшить расход электроэнергии на выработку тепла, что в итоге повысит надежность теплоснабжения города в целом и снизит расход электроэнергии;

5.2.10. проектные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3;

5.2.11. строительные и монтажные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3.

Паровые котлы введены в эксплуатацию в 1967 году.

Необходимо провести замену трубной части, включающей в себя кипятильный пучок, верхний и нижний барабаны, запорную, регулирующую, отсекающую арматуру контрольно-регулирующих приборов.

Выполнение данной работы позволит заменить изношенное оборудование, приборы КИПиА, что в свою очередь обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения города и промышленных предприятий, снизит риск останковки котлов в зимнее время;

5.2.12. проектные работы по капитальному ремонту парового котла ДКВР 10/13 №1;

5.2.13. проведение капитального ремонта парового котла ДКВР 10/13 №1.

Паровой котел введен в эксплуатацию в 1965 году.

Необходимо провести ремонт трубной части котла и его обмуровки, что в свою очередь обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения города и промышленных предприятий, снизит риск останковки котла в зимнее время;

5.2.14. монтаж тягодутьевых вентиляторов и дымососов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3.

Установка современных энергоэффективных тягодутьевых вентиляторов паровых котлов необходима в связи с проведением обновления и капитального ремонта котлов ДКВР 10/1, они будут использоваться в системе розжига и регулирования параметров работы котла.

Выполнение данной работы позволит увеличить срок эксплуатации электродвигателей и вентиляторов, а также позволит уменьшить расход электроэнергии на выработку тепла, что в итоге повысит надежность теплоснабжения города в целом и снизит расход электроэнергии;

5.2.15. приобретение и монтаж сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4.

На сегодняшний момент в центральной котельной установлено девять сетевых насосов, восемь из которых являются неэнергоэффективными. Годы их установки - 1967-1983. В 2012 году приобретен, установлен и запущен в работу сетевой насос Wilo производительностью 900 м³/час с частотным преобразователем, что позволило только за период с июня по ноябрь сэкономить электроэнергию в количестве 176 440 кВт. Данный сетевой насос используется предприятием только в летнее время по причине более низких характеристик по давлению, поэтому при его одновременной работе с другими сетевыми насосами, имеющими более высокие характеристики по давлению, эффективность данного насоса снижается. Задачей является установка ещё одного аналогичного сетевого насоса, что позволит эксплуатировать их в паре в течение всего отопительного сезона, а это в свою очередь приведет к значительной экономии электроэнергии;

5.2.16. проектные работы по строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения;

5.2.17. приобретение и монтаж сетевых насосов на ГВС Wilo;

5.2.18. приобретение и монтаж паро-водяных теплообменников на ГВС.

Для реализации возможности перевода потребителей центральной котельной на закрытую схему горячего водоснабжения потребуются строительство теплообменного узла. Данный узел представляет собой комплекс паро-водяных теплообменников общей массой более 3 тонн, насосной группы марки «WILO» и автоматики регулирования.

Данный узел будет обеспечивать горячим водоснабжением многоквартирные жилые дома и объекты соцкультбыта.

Выполнение данных мероприятий по строительству позволят в дальнейшем перевести потребителей центральной котельной на закрытую схему горячего водоснабжения. Данным мероприятием будет выполнены поправки в Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», вступившие в силу с 1 января 2013 года согласно которым с 1 января 2022 года, использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения путем отбора теплоносителя будет запрещено;

5.2.19. проектные работы по реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5;

5.2.20. проведение реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5.

ЦТП № 2 (около «Торгового центра»): процент износа оборудования составляет более 80 %, в настоящее время существует проблема замены установленного в ЦТП оборудования на современные пластинчатые теплообменники с применением автоматики регулирования горячим водоснабжением и установкой менее энергоемких насосов, водоподготовительной установки.

ЦТП № 3 (на территории больничного городка ул. Коммунистическая): процент износа оборудования составляет более 60 %, в настоящее время существует проблема замены установленного в ЦТП оборудования на современные пластинчатые теплообменники с применением автоматики

регулирования отоплением и горячим водоснабжением, установкой менее энергоемких насосов, водоподготовительной установки.

ЦТП № 4 (во дворе ул. Мира, 40 (5 эт., 9 эт.): процент износа оборудования составляет более 85 %, в настоящее время существует проблема замены установленного в ЦТП оборудования на современные пластинчатые теплообменники с применением автоматики регулирования горячим водоснабжением и установкой менее энергоемких насосов, водоподготовительной установки.

ЦТП № 5 (около редакции газеты «Маяк Приуралья»): в настоящее время необходима водоподготовительная установка для нужд горячего водоснабжения;

5.2.21. проектные работы по строительству сетей горячего водоснабжения;

5.2.22. строительство сетей горячего водоснабжения.

Для перевода потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему потребуется строительство сети горячего водоснабжения протяженностью 10776 метров в двухтрубном исчислении с использованием труб в ППУ изоляции.

Выполнение данных мероприятий по строительству позволит перевести потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения, снизить издержки теплопотерь;

5.2.23. проектные работы по реконструкции сетей теплоснабжения;

5.2.24. реконструкция сетей теплоснабжения;

5.2.25. ремонт участков трубопроводов теплоснабжения:

5.2.25.1. участок трубопровода теплоснабжения Д 525 мм ТК 104-ТК 105;

5.2.25.2. участок трубопровода теплоснабжения Д 525 мм ТК 105-ТК 106;

5.2.25.3. участок трубопровода теплоснабжения Д 426 мм ТК 128-ТК 152;

5.2.25.4. участок трубопровода теплоснабжения Д 273 мм ТК 409-ТК 410.

Одновременно со строительством сетей горячего водоснабжения необходимо проведение замены подающего и обратного трубопроводов сети теплоснабжения в ППУ изоляции общей протяженностью 14388 метров в двухтрубном исчислении.

Выполнение данных мероприятий по реконструкции позволят улучшить гидравлический режим системы теплоснабжения, сократить перерасход теплоносителя, снизить издержки теплопотерь.

6. Перечень целевых показателей муниципальной программы

6.1. Перечень целевых показателей приведен в Приложении 2.

7. Финансовое обеспечение муниципальной программы

7.1. Источниками финансирования муниципальной программы являются средства федерального бюджета в рамках предоставления финансовой поддержки за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры, средств бюджета Пермского края, средств бюджета Чернушинского муниципального района или Чернушинского городского поселения и собственные средства предприятия в составе тарифа на тепловую энергию, амортизационные отчисления.

7.2. Всего средства на реализацию муниципальной программы составляют 838167 тысяч рублей.

7.3. Объем финансовых средств, необходимый для реализации мероприятий муниципальной программы по годам реализации с разбивкой по источникам финансирования представлен в Таблице 3. Объем финансирования представлен в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на март 2017 года.

Таблица 3 - Объем финансовых средств, необходимый для реализации мероприятий муниципальной программы

| Источники финансирования | Объем финансирования (тыс. руб.) | | | | | | | |
|---|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|
| | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | Всего |
| Всего, в том числе: | 124496 | 118940 | 118946 | 118945 | 118945 | 118945 | 118950 | 838167 |
| Федеральный бюджет | 39000 | 39000 | 42000 | 42000 | 45000 | 45000 | 48000 | 300000 |
| Бюджет Пермского края | 68221 | 64674 | 61145 | 60591 | 57019 | 56427 | 52820 | 420897 |
| Бюджет Чернушинского городского поселения | 2525 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2525 |
| Собственные средства предприятия | 14750 | 15266 | 15801 | 16354 | 16926 | 17518 | 18130 | 114745 |

8. Методика оценки эффективности муниципальной программы

8.1. Методика оценки эффективности муниципальной программы учитывает проведение оценки степени соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств и степени достижения целевых показателей муниципальной программы.

8.2. В муниципальной программе запланированы средства федерального и краевого бюджетов и собственные средства МП «Тепловые сети».

8.3. Формула расчета степени запланированному уровню затрат:

$S_{уз} = (M1ф/M1п + M2ф/M2п + \dots + Mnф/Mnп) / nm \times 100\%$, где:

$S_{уз}$ - степень соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств (в процентах);

$Mnф$ - объем средств, фактически затраченных на мероприятие в ходе реализации муниципальной программы;

$Mnп$ - объем средств, запланированных на реализацию мероприятия

муниципальной программы;

пп - количество мероприятий муниципальной программы.

Форма, в соответствии с которой производится расчет степени соответствия запланированному уровню затрат по муниципальной программе, представлена в Таблице 4.

Таблица 4 - Форма расчета степени соответствия запланированному уровню затрат по муниципальной программе

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы и источники финансирования, тыс. руб. | | | | Причины, по которым не освоены средства |
|-------|--|--|------|------|--------------------|---|
| | | Источник финансирования | План | Факт | Процент исполнения | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Проектные работы для строительства участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | |
| 2. | Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | |
| 3. | Проектные работы для строительства БКУ мощностью 14,62 Гкал/час. зона ЦТП №20 | | | | | |
| 4. | Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час. зона ЦТП № 20 | | | | | |
| 5. | Проектные работы по капитальному ремонту водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | | | | | |
| 6. | Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №3 | | | | | |
| 7. | Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №4 | | | | | |
| 8. | Проектные работы по автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | | | | | |
| 9. | Монтаж автоматики водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | | | | | |
| 10. | Проектные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | | | | | |
| 11. | Строительные и монтажные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | | | | | |
| 12. | Проектные работы по капитальному ремонту парового котла ДКВР 10/13 №1 | | | | | |
| 13. | Проведение капитального ремонта парового котла ДКВР 10/13 №1 | | | | | |
| 14. | Монтаж тягодутьевых вентиляторов и дымоходов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | | | | | |
| 15. | Приобретение и монтаж сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4 | | | | | |
| 16. | Проектные работы по строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | | | | | |
| 17. | Приобретение и монтаж сетевых насосов на ГВС Wilo | | | | | |
| 18. | Приобретение и монтаж паро-водяных теплообменников на ГВС | | | | | |
| 19. | Проектные работы по реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | | | | | |
| 20. | Проведение реконструкции ЦТП №2, №3, | | | | | |

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы и источники финансирования, тыс. руб. | | | | Причины, по которым не освоены средства |
|-------|--|--|------|------|--------------------|---|
| | | Источник финансирования | План | Факт | Процент исполнения | |
| | №4, №5 | | | | | |
| 21. | Проектные работы по строительству сетей ГВС | | | | | |
| 22. | Строительство сетей ГВС | | | | | |
| 23. | Проектные работы по реконструкции сетей теплоснабжения | | | | | |
| 24. | Реконструкция сетей теплоснабжения | | | | | |
| 25. | Ремонт участков трубопроводов теплоснабжения | | | | | |

Формула расчета степени соответствия запланированному уровню затрат:
 $Suz = (M_{1факт}/M_{1план} + M_{2факт}/M_{2план} + \dots + M_{23факт}/M_{23план})/23 * 100$,
 где М – объем средств

8.4. Вывод об эффективности расходования средств МП «Тепловые сети» делается исходя из следующих значений:

Suz = 95% - 100% - эффективность расходования средств МП «Тепловые сети» на реализацию муниципальной программы высокая;

Suz = 85% - 94% - эффективность расходования средств МП «Тепловые сети» на реализацию муниципальной программы средняя;

Suz < 84%- эффективность расходования средств МП «Тепловые сети» на реализацию муниципальной программы низкая.

8.5. Формула расчета степени достижения целевых показателей:

$Snp = (П1ф/П1п + П2ф/П2п + \dots + Ппф/Ппп) / пп \times 100$, где:

Snp - степень достижения целевых показателей муниципальной программы (в процентах);

Ппф - фактическое значение целевого показателя, достигнутое в ходе реализации муниципальной программы;

Ппп - плановое значение целевого показателя в соответствии с муниципальной программой;

пп - количество целевых показателей муниципальной программы.

Форма, в соответствии с которой производится расчет достижения целевых показателей муниципальной программы, представлена в Таблице 5.

Таблица 5 – Форма расчета достижения целевых показателей муниципальной программы

| № п/п | Наименование целевого показателя, ед. изм. | План | Факт | Процент отклонения | Отклонение | Причины отклонения |
|-------|---|------|------|--------------------|------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Осуществление контроля за проектными работами для строительства участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | |
| 2. | Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | |

| № п/п | Наименование целевого показателя, ед. изм. | План | Факт | Процент отклонения | Отклонение | Причины отклонения |
|-------|--|------|------|--------------------|------------|--------------------|
| 3. | Осуществление контроля за проектными работами для строительства БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | | | | | |
| 4. | Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | | | | | |
| 5. | Осуществление контроля за проектными работами и проведением капитального ремонта водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | | | | | |
| 6. | Осуществление контроля за проектными работами и проведением автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | | | | | |
| 7. | Осуществление контроля за проектными и строительномонтажными работами по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | | | | | |
| 8. | Осуществление контроля за проектными работами и капитальным ремонтом парового котла ДКВР 10/13 №1 | | | | | |
| 9. | Осуществление контроля по монтажу тягодутьевых вентиляторов и дымоходов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | | | | | |
| 10. | Осуществление контроля по монтажу сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4 на центральной котельной | | | | | |
| 11. | Осуществление контроля за проектными работами и строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | | | | | |
| 12. | Осуществление контроля за проектными работами и проведением реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | | | | | |
| 13. | Строительство сетей ГВС | | | | | |
| 14. | Реконструкция сетей теплоснабжения | | | | | |
| 15. | Ремонт участков трубопроводов теплоснабжения | | | | | |

Формула расчета достижения целевых показателей:

$$Сцп = (\frac{ЦП_{1факт}}{ЦП_{1план}} + \frac{ЦП_{2факт}}{ЦП_{2план}} + \dots + \frac{ЦП_{14факт}}{ЦП_{14план}}) / 14 * 100$$

8.6. Вывод об эффективности использования целевых показателей делается исходя из следующих значений:

Сцп = 95% - 100% - степень достижения целевых показателей

муниципальной программы высокая;

Сцп = 85% - 94% - степень достижения целевых показателей муниципальной программы средняя;

Сцп < 84% - степень достижения целевых показателей муниципальной программы низкая.

8.7. Вывод об эффективности муниципальной программы делается ответственным исполнителем муниципальной программы на основании оценки эффективности выполнения муниципальной программы за отчетный год исходя из Таблицы 6.

Таблица 6 – Эффективность муниципальной программы

| Степень достижения целевых показателей муниципальной программы (Сцп) | Степень соответствия запланированному уровню затрат (Суз) | | |
|--|---|--|------------|
| | < 84% | 85% - 94% | 95% - 100% |
| 95% - 100% | Высокая эффективность муниципальной программы | | |
| 85% - 94% | Средний уровень эффективности муниципальной программы | Низкий уровень эффективности муниципальной программы | |
| < 84% | Низкий уровень эффективности муниципальной программы | | |

Приложение 1
к муниципальной программе
«Реконструкция, модернизация,
развитие и ремонт систем
теплоснабжения Чернушинского
городского поселения на 2018 –
2024 годы»

ПЛАН
мероприятий муниципальной программы «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт системы
теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018 – 2024 годы»

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|---|---|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Цель: перевод потребителей шестого микрорайона города на независимый источник теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Задача 1. Осуществление контроля за проектными работами по строительству участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектные работы по строительству участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | 1 | 700 | 100 | 700 | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 700 | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 2. Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП 20 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. | 3 | 700 | 100 | 2100 | 2100 | 2100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|---|---|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | Собственные средства - 14% | | | | | | | | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 2100 | 2100 | 2100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 3. Осуществление контроля за проектными работами по строительству БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Проектные работы на строительстве БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 8991 | 8991 | 8991 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 8991 | 8991 | 8991 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 4. Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 89905 | 89905 | 89905 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 89905 | 89905 | 89905 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Цель: сокращение потребления ресурсов, повышение энергоэффективности системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Задача 5. Осуществление контроля за проектными работами и проведение капитального ремонта водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|---------------|---|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|--------------|--------------|-------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 5 | Проектные работы по капитальному ремонту водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 2100 | 2100 | 2100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М, №3 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 11400 | 11400 | 7574,5 | 3825,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №4 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 11400 | 11400 | 7574,5 | 3825,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1. | в том числе: ремонт коаксиальной части водогрейного котла ПТВМ-30М №4 | Бюджет Пермского края | x | x | x | 3409,9 | 3409,9 | 3409,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Бюджет Чернушинского городского поселения | x | x | x | 1136,7 | 1136,7 | 1136,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 24900 | 24900 | 17249 | 7651 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|--------------|----------|--------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Задача 6. Осуществление контроля за проектными работами и проведением автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Проектные работы по автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 3300 | 3300 | 0 | 3300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Монтаж автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 33000 | 33000 | 0 | 33000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 36300 | 36300 | 0 | 36300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 7. Осуществление контроля за проектными и строительно-монтажными работами по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Проектные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 1700 | 1700 | 0 | 1700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 11 | Строительные и монтажные работы по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 17000 | 17000 | 0 | 17000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 18700 | 18700 | 0 | 18700 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 8. Осуществление контроля за проектными работами и капитальным ремонтом парового котла ДКВР 10/13 №1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Проектные работы по капитальному ремонту парового котла ДКВР 10/13 №1 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 118 | 118 | 0 | 118 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Проведение капитального ремонта парового котла ДКВР 10/13 №1 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 1180 | 1180 | 0 | 1180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 1298 | 1298 | 0 | 1298 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 9. Осуществление контроля по монтажу тягодутьевых вентиляторов и дымоосов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 14 | Монтаж тягодутьевых вентиляторов и дымоосов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 2549 | 2549 | 0 | 2549 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 2549 | 2549 | 0 | 2549 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 10. Осуществление контроля по монтажу сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4 на центральной котельной | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Приобретение и монтаж сетевого насоса Wilo SCP 250/700-355/4 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 6112 | 6112 | 0 | 6112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 6112 | 6112 | 0 | 6112 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 11. Осуществление контроля за проектными работами и строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Проектные работы по строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 384 | 384 | 0 | 0 | 384 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/л | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|-------------|----------|----------|-------------|----------|----------|----------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 17 | Приобретение и монтаж сетевых насосов на ГВС Wilo | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 1588 | 1588 | 0 | 0 | 1588 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Приобретение и монтаж пароводяных теплообменников на ГВС | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 3836 | 3836 | 0 | 0 | 3836 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | | | | | | 5808 | 5808 | 0 | 0 | 5808 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 12. Осуществление контроля за проектными работами и проведением реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Проектные работы по реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 1865 | 1865 | 0 | 0 | 1865 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20 | Проведение реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | x | x | x | 18650 | 18650 | 0 | 0 | 18650 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог.м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------------|------------------|-------------|--|--|---------------|----------|----------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Итого: | | | | | | | 20515 | 20515 | 0 | 0 | 20515 | 0 | 0 | 0 |
| Цель: обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей МУ «Тепловые сети» тепловой энергией | | | | | | | | | | | | | | |
| Задача 13. Строительство сетей ГВС | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Проектные работы по строительству сетей ГВС | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | 1,94 | 10776 | 32-159 | 20955 | 20955 | 0 | 0 | 20955 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22 | Строительство сетей ГВС | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | 19,4 | 10776 | 32-159 | 209546 | 209546 | 0 | 0 | 24730 | 44599 | 44599 | 44599 | 51019 |
| Итого: | | | | | | | 230501 | 230501 | 0 | 0 | 45685 | 44599 | 44599 | 51019 |
| Задача 14. Реконструкция сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Проектные работы по реконструкции сетей теплоснабжения | Федеральный бюджет - 36%. Бюджет Пермского края - 50%. Собственные средства - 14% | 2,4 | 14388 | 50-426 | 34931 | 34931 | 0 | 34931 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Мероприятие | Источник финансирования | Средняя стоимость 1 пог. м, тыс. руб. | Протяженность, м | Диаметр, мм | Сметная стоимость мероприятия в 2017 г., тыс. руб. | Объем финансирования по годам, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|---|---|--|---------------------------------------|------------------|-------------|--|--|---------------|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | | | Всего | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | | | |
| 24 | Реконструкция сетей теплоснабжения | Федеральный бюджет - 36%, Бюджет Пермского края - 50%, Собственные средства - 14%. | 24,3 | 14388 | 50-426 | 349306 | 349306 | 0 | 11399 | 46938 | 74346 | 74346 | 74346 | 67931 | | | |
| Итого: | | | | | | | 384237 | 384237 | 0 | 46330 | 46938 | 74346 | 74346 | 67931 | | | |
| Задача 15. Ремонт учетных трубопроводов теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | Ремонт учетных трубопроводов теплоснабжения | Бюджет Пермского края | 12,50247 | 444 | 273-525 | 5551 | 4163 | 4163 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| | | Бюджет Чернушинского городского поселения | | | | | 1388 | 1388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| Итого: | | | | | | | 5551 | 5551 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5551 | | | |
| ВСЕГО: | | | | | | | x | x | x | 838167 | 838167 | 124496 | 118940 | 118946 | 118945 | 118945 | 118950 |

Приложение 2
к муниципальной программе
«Реконструкция, модернизация,
развитие и ремонт систем
теплоснабжения Чернушинского
городского поселения на 2018 –
2024 годы»

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
муниципальной программы «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт системы
теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018 – 2024 годы»

| Наименование цели, задачи, мероприятия по программе | Ед. изм. | Всего | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|--|----------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЦЕЛЬ: перевод потребителей шестого микрорайона города на независимый источник теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 1. Осуществление контроля за проектными работами по строительству участка газопровода ул. Кирова – ЦТП № 20 | шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Строительство участка газопровода ул. Кирова – ЦТП № 20 | м | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Осуществление контроля за проектными работами по строительству БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Строительство БКУ мощностью 14,62 Гкал/час, зона ЦТП № 20 | шт. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЦЕЛЬ: сокращение потребления ресурсов, повышение энергоэффективности системы теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 5. Осуществление контроля за проектными работами и проведением капитального ремонта водогрейного котла ПТВМ-30М №3, №4 | шт. | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Осуществление контроля за проектными работами и проведением автоматизации водогрейных котлов ПТВМ-30М №2, №3, №4 | шт. | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. Осуществление контроля за проектными и строительно-монтажными работами по замене парового котла ДКВР 10/13 №2, №3 | шт. | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. Осуществление контроля за проектными работами и капитальным ремонтом парового котла ДКВР 10/13 №1 | шт. | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. Осуществление контроля по монтажу тигодутьевых вентиляторов и дымоходов на паровые котлы ДКВР 10/13 №1, №2, №3 | шт. | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. Осуществление контроля по монтажу сетевого насоса Wilo | шт. | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование цели, задачи, мероприятия по программе | Ед. изм. | Всего | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|--|----------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| SCP 250/700-355/4 на центральной котельной | | | | | | | | | |
| ЦЕЛЬ: обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей МП «Тепловые сети» тепловой энергией | | | | | | | | | |
| 11. Осуществление контроля за проектными работами и строительству теплообменного узла и насосной группы для системы горячего водоснабжения | шт. | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. Осуществление контроля за проектными работами и проведением реконструкции ЦТП №2, №3, №4, №5 | шт. | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13. Строительство сетей ГВС, в том числе: | м | 10776 | 0 | 0 | 1272 | 2294 | 2294 | 2294 | 2622 |
| 13.1. сети горячего водоснабжения, d = 50-80 | м | 4310 | 0 | 0 | 509 | 918 | 918 | 918 | 1047 |
| 13.2. сети горячего водоснабжения, d = 100 | м | 3233 | 0 | 0 | 382 | 688 | 688 | 688 | 787 |
| 13.3. сети горячего водоснабжения, d = 125 | м | 2155 | 0 | 0 | 254 | 459 | 459 | 459 | 524 |
| 13.4. сети горячего водоснабжения, d = 150 | м | 1078 | 0 | 0 | 127 | 229 | 229 | 229 | 264 |
| 14. Реконструкция сетей теплоснабжения, в том числе: | м | 14388 | 0 | 470 | 1933 | 3062 | 3062 | 3062 | 2799 |
| 14.1. сети теплоснабжения, d = 50-80 | м | 1889 | 0 | 62 | 254 | 402 | 402 | 402 | 367 |
| 14.2. сети теплоснабжения, d = 100-114 | м | 4229 | 0 | 138 | 568 | 900 | 900 | 900 | 823 |
| 14.3. сети теплоснабжения, d = 159 | м | 2998 | 0 | 98 | 403 | 638 | 638 | 638 | 583 |
| 14.4. сети теплоснабжения, d = 219 | м | 3391 | 0 | 110 | 455 | 721 | 721 | 721 | 663 |
| 14.5. сети теплоснабжения, d = 273 | м | 694 | 0 | 23 | 93 | 148 | 148 | 148 | 134 |
| 14.6. сети теплоснабжения, d = 325 | м | 126 | 0 | 4 | 17 | 27 | 27 | 27 | 24 |
| 14.7. сети теплоснабжения, d = 426 | м | 1061 | 0 | 35 | 143 | 226 | 226 | 226 | 205 |
| 15. Ремонт участков трубопроводов теплоснабжения: | м | 444 | 444 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.1. Участок трубопровода теплоснабжения Д 525 мм ТК 104-ТК 105 | м | 104 | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.2. Участок трубопровода теплоснабжения Д 525 мм ТК 105-ТК 106 | м | 102 | 102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.3. Участок трубопровода теплоснабжения Д 426 мм ТК 128-ТК 152 | м | 62 | 62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.4. Участок трубопровода теплоснабжения Д 273 мм ТК 409-ТК 410 | м | 176 | 176 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к постановлению администрации Чернушинского городского поселения «О внесении изменений в муниципальную программу «Реконструкция, модернизация и развитие систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018-2024 годы» утвержденную постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 14.04.2017 года № 349»

Для привлечения субсидий на реализацию муниципальных программ в соответствии с п. 1.4. постановления Правительства Пермского края от 10.04.2015 № 206-п (ред. от 29.08.2017) «О предоставлении субсидий на реализацию муниципальных программ, инвестиционных проектов муниципальных образований Пермского края и приоритетных региональных проектов» необходимо внести изменения в муниципальную программу «Реконструкция, модернизация, развитие и ремонт систем теплоснабжения Чернушинского городского поселения на 2018-2024 годы», утвержденную постановлением администрации Чернушинского городского поселения от 14.04.2017 № 349 (в редакции постановления администрации Чернушинского городского поселения от 24.07.2018 № 718), а именно:

1. Мероприятие муниципальной программы «Капитальный ремонт водогрейных котлов ПТВМ-30М №3, №4» разделить на два мероприятия:

- капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №3;
- капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-30М №4;

2. Дополнить муниципальную программу мероприятием «Ремонт конвективной части водогрейного котла ПТВМ-30М №4».

Стоимость строительно-монтажных работ согласно локально-сметного расчета составит 4546,6253 тыс. руб. Источник финансирования:

- бюджет Пермского края – 3409,969 тыс. руб.;
- бюджет Чернушинского городского поселения - 1136,6563 тыс. руб.

Заместитель главы городского поселения –
главы администрации Чернушинского городского
поселения по экономике, финансам
и имущественным отношениям


А.Ф. Дектярев