**ПРОГРАММА**

**КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**ПОЛЕТАЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ   
СОСНОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2026 ГОДА**

2016 год

**ПРОГРАММА**

**КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**ПОЛЕТАЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ   
СОСНОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2026 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

2016 год

СОДЕРЖАНИЕ

[1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ 4](#_Toc470639974)

[1.1 Характеристика сельского поселения 4](#_Toc470639975)

[1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) 6](#_Toc470639976)

[1.3 Прогноз развития промышленности 8](#_Toc470639977)

[1.4 Прогноз развития застройки сельского поселения 10](#_Toc470639978)

[2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 10](#_Toc470639979)

[3 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 11](#_Toc470639980)

[3.1. Система электроснабжения 11](#_Toc470639981)

[3.2. Система теплоснабжения 15](#_Toc470639982)

[3.3. Система водоснабжения 20](#_Toc470639983)

[3.4. Система водоотведения 29](#_Toc470639984)

[3.5 Система газоснабжения 34](#_Toc470639985)

[3.6. Утилизации твердых коммунальных отходов 36](#_Toc470639986)

[4 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 37](#_Toc470639987)

[5 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 39](#_Toc470639988)

[6 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ 40](#_Toc470639989)

[7 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ 40](#_Toc470639990)

[8 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ 40](#_Toc470639991)

[9 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ 41](#_Toc470639992)

[10 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ 41](#_Toc470639993)

[11 ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ 41](#_Toc470639994)

[12 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ 55](#_Toc470639995)

[13 ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ 58](#_Toc470639996)

[14 ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ТАРИФ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) 59](#_Toc470639997)

[15 ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ 67](#_Toc470639998)

[16 МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ 74](#_Toc470639999)

1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ

1.1 Характеристика сельского поселения

Полетаевское сельское поселение расположено в Сосновском районе Челябинской области в 20 км от областного центра (г. Челябинск) и состоит из 12 населённых пунктов:

1. Административный центр – п. Полетаево;
2. п. Биргильда (ж/д станция);
3. д. Бутаки;
4. д. В. Малюки;
5. п. Витаминный;
6. п. Высокое;
7. п. Ленинский;
8. п. Новотроицкий;
9. с. Полетаево-1;
10. д. Полетаево-2;
11. п. Полетаево-2 (ж/д разъезд);
12. с. Чипышево.

На территории поселения расположены:  МОУ Полетаевская СОШ,  6 начальных школ, МДОУ «Детский сад №48» д. Бутаки, школа искусств, два клуба, 2 ФАП, 1 амбулатория, пост «Скорой помощи», ОГУ «Противопожарная служба Челябинской области», Полетаевское отделение РОВД, 25 магазинов, ГСУСО «Полетаевский геронтологический центр», стационар ГУЗ «Областная психоневрологическая больница №1», 20 продуктовых магазинов, 2 строительных, 5 – промышленных товаров.

Предприятия-налогоплательщики:  ПТФ ООО «Равис», карьер ООО «Альфа Стоун», Рельсосварочный поезд-15, ОП «Дорожная дистанция связи», 6-я Полетаевская дистанция пути, сеть магазинов ООО «Макс», ООО «Дубрава», ООО «Корона», 14 КФХ

Муниципальное образование представляет собой пенепленизированную холмисто-увалистую равнину с абсолютными отметками поверхности от 210 до 280 метров.

Грунтовые воды залегают на глубине более 4,0 м от поверхности земли.

Общая площадь земель по муниципальному образованию составляет 24674 га, в которые входят:

* земли населённых пунктов – 1075,9 га;
* земли сельскохозяйственного назначения – 16021 га;
* земли промышленности и транспорта вне населённых пунктов – 700 га;
* земли лесного фонда – 6727 га;
* прочие земли – 150,1 га.

Земли населённых пунктов используются следующим образом:

* индивидуальный жилищный фонд – 396 га;
* многоэтажный жилищный фонд – 5 га;
* личное подсобное хозяйство – 591,9 га;
* промышленные объекты – 66 га;
* земли предоставленные гражданам и юридическим лицам для иных целей – 17 га.

**Характеристика климата**

Климат территории континентальный с холодной продолжительной зимой и теплым сухим летом. Мощность снежного покрова в открытых местах достигает 30-35 см и в некоторых местах часто сдувается. Лето длится более 4-х месяцев с начала мая до середины сентября.

Средняя температура июля 18°, абсолютный максимум 39°. Территория относится к зоне достаточного увлажнения. За год выпадает около 400 мм осадков. Подробная информация представлена в таблице 1.

Таблица 1

Климатические параметры

| Наименование | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- |
| 1. Климатические параметры холодного периода года |  |  |
| Абсолютная минимальная температура воздуха | °С | -48 |
| Температура воздуха наиболее холодных суток | | |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | -39 |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | -38 |
| Температура воздуха наиболее холодной пятидневки |  |  |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | -35 |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | -34 |
| Продолжительность отопительного периода, ≤ 8 °С | дней | 233 |
| Средняя температура за отопительный период | °С | -5,5 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца | % | 78 |
| Количество осадков за ноябрь – март | мм | 104 |
| Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль |  | ЮЗ |
| 2. Климатические параметры теплого периода года |  |  |
| Абсолютная максимальная температура воздуха | °С | 40 |
| Температура воздуха |  |  |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | 27 |
| - обеспеченностью 0,95 | °С | 21,7 |
| Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого периода | °С | 24,1 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца | % | 54 |
| Количество осадков за апрель – октябрь | мм | 335 |
| Суточный максимум осадков | мм | 88 |
| Преобладающее направление ветра за июнь–август |  | СЗ |

1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Анализ структуры населения за прошедшие годы, показывает незначительное увеличение доли населения младше трудоспособного возраста, уменьшение доли населения трудоспособного возраста и увеличение доли населения старше трудоспособного возраста.

Развитие и рост населения – главная цель любого государства. За счет увеличения численности происходит рост и развитие экономики. Экономическое процветание муниципального образования невозможно без квалифицированных рабочих, без грамотного населения, способного создавать рабочие места. Так, одним из показателей экономического развития является численность населения.

Изменение численности населения служит индикатором уровня жизни в сельском поселении, привлекательности территории для проживания и осуществления деятельности.

Численность населения, его возрастная структура – важнейшие социально-экономические показатели, характеризующие состояние рынка труда, устойчивость развития муниципального образования.

В течение последних нескольких лет наблюдается уменьшение численности населения. Связано это явление с уровнем жизни народа, реальными доходами семей, а также с воздействием факторов экономической, политической, социальной нестабильности. Естественный и миграционный прирост населения с 2009 года отмечен не был. Одной из причин депопуляции - устойчивого превышения числа умерших над числом родившихся, является низкая рождаемость.

Современные параметры рождаемости в два раза меньше, чем требуется для замещения поколений. Характер рождаемости в районе определяется массовым распространением малодетности. Основные демографические показатели, такие как уровень естественного и миграционного движения населения имеют отрицательные значения, т.е. население сельского поселения продолжает постепенно уменьшаться.

В соответствии с постановлением Правительства Челябинской области от 26.02.2015 года №78-П, от 15.07.2015 года №340-П «О государственной программе Челябинской области «Устойчивое развитие сельских территорий в челябинской области на 2014 - 2020 годы» устанавливается механизм и условия предоставления социальных выплат на строительство (приобретение) жилья гражданам Российской Федерации, проживающим в сельской местности, в том числе молодым семьям и молодым специалистам, проживающим и работающим на селе либо изъявившим желание переехать на постоянное место жительства в сельскую местность и работать там. В связи с этим постановлением, ожидается увеличение численности населения. В таблице 2 представлена прогнозируемая численность Полетаевского сельского поселения.

Таблица 2

Прогнозируемая годовая численность населения Полетаевского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Численность населения | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020-2026 |
| Полетаевское сельское поселение | 10528 | 10626 | 10726 | 10827 | 11334 |

Из таблицы 2 видно, что планируемое увеличение численности населения в 2026 году составит 806 человек от общей численности 2016 года.

Таблица 3

Основные показатели изменения численности населения и пути решения проблем, влияющие на спад численности

| Показатель изменения численности населения | Проблема | Возможные решения |
| --- | --- | --- |
| Рождаемость | Здоровье  Политика государства Низкая заработная плата | Государственные программы, направленные на стимулирование рождаемости;  Выделение субсидий на поддержку молодых семей. |
| Смертность | Здоровье  Продолжительность жизни Общественная безопасность | Изменение системы здравоохранения;  Пропаганда здорового образа жизни. |
| Миграция | Безработица Возможность получения образования  Условия и качество жизни  Условия для предпринимательской деятельности | Создание рабочих мест;  Создание учебных заведений (в т.ч. среднего и высшего образования);  Обеспечение жилья;  Обеспечение инфраструктурой (социальной, коммунальной);  Поддержка предпринимателей. |

Для муниципального образования характерны как безвозвратная, так и временная миграция. Безвозвратный миграционный процесс характерен для жителей населенных пунктов, переезжающих на работу или учебу в крупные города. Маятниковая миграция существует в двух направлениях, жители ездят на работу в крупные населенные пункты, а также временно уезжают для получения образования.

Эффективная реализация дополнительных механизмов поддержки населения сельского поселения, способствующих миграционному притоку и положительному сальдо естественного прироста, может повлиять на увеличение численности населения сельского поселения. С другой стороны, усиление влияния негативных демографических и социальных факторов может обусловить некоторое снижение в середине прогнозного периода и постепенный рост общей численности населения к 2026 году.

1.3 Прогноз развития промышленности

Основным внутренним фактором, влияющим на социально-экономическое развитие, являются результаты хозяйственной деятельности реального сектора экономики.

Таблица 4

| Показатель | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами по «чистым» видам деятельности по крупным и средним предприятиям, млн. рублей | 20553,02 | 22122,29 | 26889,99 |
| в том числе по основным видам экономической деятельности:  - добыча полезных ископаемых  - обрабатывающие производства  - производство и распределение электроэнергии, газа и воды | 79,2  17527  33,4 | 60,2  19357,9  20,09 | 527,0  22931,68  18,72 |
| Индекс промышленного производства, % | 106,3 | 107,6 | 119,4 |

Промышленность района в значительной степени представлена пищевой промышленностью и производством строительных материалов. Пищевая промышленность - это ОАО «Макфа», ООО «Фламинго-Маркет». Основные виды продукции, производимой предприятиями пищевой промышленности - мука, макароны, печенье.

На территории района производятся следующие виды строительных материалов: минеральные плиты, кирпич, трубы, гвозди, профили, клееные деревянные конструкции, алюминиевый профиль и т.д.

В перспективе развития предприятий – увеличение объемов производства за счет обновления технологий, освоения новых линий по производству продукции.

Сельскохозяйственное производство района изначально было ориентировано на молочно-мясное скотоводство, картофелеводство и овощеводство, что обусловлено, прежде всего, пригородным расположением района. В настоящее время на территории Сосновского муниципального района работают 10 сельскохозяйственных предприятий, из них 4 предприятий специализируется на животноводстве, и приоритетным направлением у них является молочное направление, 9 предприятий - на производстве сельскохозяйственных культур, 1 предприятие птицеводством.

В 2015 году в хозяйствах всех категорий площадь пашни в обработке составила 35052 га, посевная площадь - 28911 га.

Поголовье крупного рогатого скота по всем категориям хозяйств района на 1 января 2016 года составило 8769 головы. В сельскохозяйственных организациях численность поголовья крупного рогатого скота насчитывала 6413 голов (112 % к прошлому году), из них молочных коров - 2755 головы (100 %). Муниципальная целевая программа «Реализации национального проекта «Развитие АПК» по этому показателю выполнена на 107 %.

Производство молока в отчетном году в сельскохозяйственных предприятиях возросло относительно прошлого года на 4 % и составило 14257 тонн. Продуктивность молочных коров в сельскохозяйственных предприятиях составила 5230 килограммов, это 103% к 2014 году.

Валовое производство привесов в сельскохозяйственных предприятиях составило 720 тонн, среднесуточный привес крупного рогатого скота в 2015 году сложился на уровне 604 г., к прошлому году 93 %.

Прирост живой массы свиней составил 1199 тонны, среднесуточный привес в свиноводстве - 587 г., это 103 % к уровню 2014 года.

Посевная площадь под зерновыми и зернобобовыми культурами по всем категориям хозяйств в 2015 году составила 14136 га, фактически засеянная площадь под этими культурами в сельскохозяйственных предприятиях - 11077 га. Посевная площадь картофеля составила 1007 га, овощей -129,5 га.

Собрано зерна в сельхозпредприятиях (в бункерном весе) 21390 тонн, валовой сбор картофеля составил 11081 тонн при урожайности 106 ц/га, овощей – 2116 тонн, урожайность составила 117 ц/га.

Для обеспечения потребностей животноводства в Сосновском районе заготовлено 34,8 центнера комовых единиц различных кормов на одну условную голову скота при средне областном показателе 26 ц.к.е.

Сельскохозяйственные предприятия и КФХ Сосновского района за 2015 год получили 43 107 тыс.руб. субсидий, в том числе из областного бюджета 19 453 тыс. руб., из федерального бюджета 23 654 тыс. руб. Выделенные средства освоены в полном объеме. На развитие личных подсобных хозяйств выдан 1 кредит на сумму 250 тыс. рублей.

Валовая продукция сельского хозяйства составила в 2015 году 8538 млн.руб. Продукция крупных сельскохозяйственных предприятий составляет 95 % в общей стоимости валовой продукции сельского хозяйства, 5% - продукция крестьянских (фермерских) хозяйств.

Крупные сельскохозяйственные предприятия района, за исключением ООО «Равис – птицефабрика Сосновская», развиваются в рамках утвержденной Программы развития сельского хозяйства Сосновского муниципального района на 2015-2020 годы, основной целью которой, является устойчивое развитие сельских поселений, повышение занятости и уровня жизни населения, повышение конкурентоспособности сельскохозяйственной продукции на основе финансовой устойчивости и модернизации сельского хозяйства, а также ускоренного развития животноводства, сохранения и воспроизводства земельных и других природных ресурсов.

Перспективой развития сельскохозяйственных предприятий является повышение эффективности сельскохозяйственного производства, обеспечивающее самофинансирование сельскохозяйственных организаций, конкурентоспособность производимых ими продуктов на рынке.

В целях развития предусмотрено увеличение поголовья КРС, получение приплода на 100 коров в размере 85-90%, увеличение поголовья свиней, в связи с этим увеличение производства продукции животноводства. Достижение рентабельности зернового производства не менее 50 %, повышение товарности картофеля, полевое кормопроизводство должно полностью покрыть потребность животноводства в качественных кормах.

1.4 Прогноз развития застройки сельского поселения

Основная цель жилищной политики в Долгодеревенском сельском поселении является обеспечение доступности жилья для граждан с различными доходами, обеспечение соответствия объёмов комфортного жилищного фонда потребностям населения.

Приоритетные направления жилищной политики:

* ежегодное увеличение показателя обеспеченности населения жильем;
* обеспечение участков массового жилищного строительства инженерной, транспортной и социальной инфраструктурой;
* формирование муниципального жилищного фонда социального использования с предоставлением гражданам жилых помещений по договорам социального найма;
* развитие и совершенствование механизмов адресной поддержки населения для приобретения собственного жилья, в том числе молодых семей и молодых специалистов на селе;
* создание условий, обеспечивающих снижение морально-технического износа жилищного фонда, в том числе ликвидация ветхого жилищного фонда.

Общая (полезная) площадь жилищного фонда Полетаевского сельского поселения муниципального образования составляет 118,36 тыс. м.кв.

На территории расположены одно, двух, этажные многоквартирные дома.

В таблице 5 представлена информация о степени благоустройства жилищного фонда Полетаевского сельского поселения муниципального образования.

Жилищный фонд классифицируется на три группы:

* здания каменные обыкновенные (стены из железобетонных панелей, бетонные блоки);
* здания каменные облегченные (шлакоблочные стены);
* здания деревянные (стены из деревянного бруса).

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги определены на основе данных приведенных в:

* Генеральной схемы планирования Сосновского района Челябинской области разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;
* Схеме водоснабжения и водоотведения Полетаевского сельского поселения;
* Схеме теплоснабжения Полетаевского сельского поселения.

3 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

3.1. Система электроснабжения

Система электроснабжения Поселения относится к первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности. Правовая основа оптового рынка регламентирована постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности». Реализация электроэнергии потребителю производится на розничном рынке электроэнергии. Правила функционирования розничного рынка электроэнергии регламентированы постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

К сетевым компаниям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, на территории Челябинской области относятся:

* ОАО «МРСК Урала».

К сбытовым компаниям, обеспечивающим электроэнергией потребителей, на территории поселения относятся:

* ПАО «ЧелябЭнергоСбыт».

ПАО «ЧелябЭнергоСбыт» имеет статус гарантирующего поставщика в Челябинской области за исключением зоны деятельности OOO «МЭК» и ОАО «Оборонэнергосбыт», которое является гарантирующим поставщиком в зонах деятельности, определенных подп. «д» п. 36 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530». Это потребители, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, находящимся в ведении Министерства обороны РФ. Все сбытовые компании, ведущие свою деятельность на территории Челябинской области, являются субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности.

**Источники электроснабжения**

В настоящее время электроснабжение Полетаевского сельского поселения осуществляется по распределительным сетям ПС «Биргильда-Тяга» 110/6 кВ, ПС «Полетаево-Тяга» 110/6 кВ, ПС «Бутаки» 110/10 кВ, 2х6,3 мВА.

Несмотря на значительный износ основных фондов на объектах генерации электроэнергии техническое состояние оборудования находится в удовлетворительном состоянии. На всех предприятиях составляются и корректируются ежегодные и многолетние графики ремонтов оборудования. Проводятся работы по экспертизе промышленной безопасности, постоянно действующие комиссии с привлечением специализированных организаций проводится техническое освидетельствование технологических схем и оборудования с истёкшим установленным нормативно- технической документацией сроком службы на основании заключения которой продлевается срок безопасной эксплуатации оборудования.

**Сети электроснабжения**

Передача электроэнергии в пределах Поселения происходит по воздушным линиям (ВЛ) классом напряжения 110кВ. От городских ПС распределение электроэнергии между районными трансформаторными подстанциями (ТП) происходит по ВЛ и/или кабельным линиям (КЛ) 6кВ или   
10кВ.

Охват электроснабжения в Полетаевском сельском поселении составляет 100%. Дефицит отсутствует.

**Анализ состояния приборов учета**

Оснащенность приборами учета составляет 100%.

**Воздействие на окружающую среду**

Все стороны деятельности человечества, и в том числе природоохранная деятельность, неразрывно связаны с производством и потреблением электрической энергии. Воздушные линии электропередачи создают в окружающем пространстве электрическое поле, напряженность которого снижается по мере удаления от ВЛ. Электрическое поле вблизи ВЛ может оказывать вредное воздействие на человека. Различают три вида воздействия:

* непосредственное воздействие, проявляющееся при пребывании в электрическом поле. Эффект этого воздействия усиливается с увеличением напряженности поля и времени пребывания в нем;
* воздействие электрических разрядов (импульсного тока), возникающих при прикосновении человека к изолированным от земли конструкциям, корпусам машин и механизмов на пневматическом ходу и протяженным проводникам или при прикосновении человека, изолированного от земли, к растениям, заземленным конструкциям и другим заземленным объектам;
* воздействие тока, проходящего через человека, находящегося в контакте с изолированными от земли объектами;
* крупногабаритными предметами, машинами и механизмами, протяженными проводниками;
* тока стекания.

Кроме того, электрическое поле может стать причиной воспламенения или взрыва паров горючих материалов и смесей в результате возникновения электрических разрядов при соприкосновении предметов и людей с машинами и механизмами. Степень опасности каждого из указанных факторов возрастает с увеличением напряженности электрического поля.

ОАО «МРСК Урала», являясь крупнейшим поставщиком услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению в Челябинской области, стремится к обеспечению максимальной надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры для потребителей с учетом приоритетов экологической безопасности, промышленной безопасности и охраны труда персонала.

Выполнение объемов работ по реконструкции объектов системы электроснабжения позволит значительно повысить безопасность эксплуатации электроустановок, надежность электроснабжения потребителей, качество электроэнергии и снизить технологические потери в сетях.

**Тарифы на коммунальные услуги**

Оплата электрической энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на электрическую энергию приведены в таблице 5.

Таблица 5

Тарифы на электроэнергию для населения Челябинской области, проживающего в сельских населённых пунктах

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измерения | 2016 год |
| Центральные электрические сети» филиала ПАО «Челябэнергосбыт» | руб./1 кВт×ч | 2,04 |

**Состояние и проблемы функционирования системы электроснабжения (надёжность, качество, рекомендации, доступность для потребителей, влияние на экологию)**

**Надежность**

По надежности электроснабжения основные потребители электроэнергии сельского поселения (жилые дома, административные здания, водозаборные станции) относятся к III категории и обеспечиваются электроэнергией от одного источника питания.

Основным потребителем электроэнергии на территории поселения является население, что свидетельствует о социальной значимости.

Техническое состояние системы электроснабжения Полетаевского сельского поселения – характеризуется проблемами, свойственными для систем электроснабжения городов Российской Федерации в целом.

К таким проблемам относится:

* значительное количество трансформаторных подстанций и трансформаторов со сроком эксплуатации более 25 лет, что приводит к дополнительным потерям холостого хода;
* распределительные сети нуждаются в выполнении реконструкции;
* изменившиеся с ростом потребления электроэнергии нагрузки приводят к тому, что часть трансформаторных подстанций работает с перегрузкой, сечение распределительных сетей не во всех случаях соответствует электрическим нагрузкам;

**Качество**

В Российской Федерации показатели и нормы качества электрической энергии в электрических сетях систем электроснабжения общего назначения переменного трѐхфазного и однофазного тока частотой 50 Гц в точках, к которым присоединяются электрические сети или электроустановки потребителей устанавливаются ГОСТ Р 54149-2010 «Электрическая энергия.

Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». В соответствии с ГОСТ Р 54149-2010 показателями, по которым оценивается качество электроснабжения, являются:

* Отклонение частоты колебания напряжения;
* Медленные изменения напряжения электропитания;
* Колебания напряжения и фликер;
* Несинусоидальность напряжения;
* Несимметрия напряжения в трехфазных системах;
* Прерывание напряжения;
* Провалы напряжения и перенапряжения;
* Импульсные напряжения.

Статистическая информация о превышении пороговых значений данных показателей на территории Поселения отсутствует. Необходимо уделять большое внимание охранным зонам воздушных линий электропередач, так как это напрямую влияет на надежность, качества и экологичность.

**Проблемы эксплуатации источников электроснабжения**

* высокий процент износа оборудования;
* перегруженность трансформаторов в послеаварийном и ремонтном режимах;
* использование трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
* низкая надежность релейной защиты и автоматики;
* несовершенство систем телемеханики.

**Проблемы эксплуатации электрических сетей**

* высокая степень износа электрических сетей;
* низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
* отсутствие автоматизированной системы управления уличным освещением;
* высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов, поиска места аварии и ее ликвидации в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей.

**Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории**

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения являются:

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распредустройствами ПС;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС и ТП;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов   
  ВЛ 10, 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по поселению;
* повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения опасных факторов при эксплуатации электрооборудования электроснабжающими организациями сельского поселения выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СНиП и требованиями ПУЭ (6-е, 7-е издание), ПТЭ.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения сельского поселения в допустимых пределах.

3.2. Система теплоснабжения

В настоящее время в Полетаевском сельском поселении действует несколько централизованных систем теплоснабжения.

На территории Полетаевского сельского поселения утверждена Схема теплоснабжения. По состоянию на 2016 год централизованное теплоснабжение в Полетаевском сельском поселении осуществляется теплоснабжающими организациями ООО "ТеплоЭнергоМастер", ООО "Эффективная теплоэнергетика", ООО "Инжиниринговая компания", ОАО "РЖД" (Дистанция инженерных сооружений).

Функциональная структура централизованного теплоснабжения сельского поселения представляет собой для газовых и угольных котельных разделенное между одним юридическим лицом, производство тепловой энергии и ее передача до потребителя.

По своему назначению котельные относятся к группе отопительных и предназначены для теплоснабжения систем отопления жилых, общественных и других зданий.

**Источники теплоснабжения**

Теплоснабжение населения и административно-общественных зданий Полетаевского сельского поселения, осуществляется от:

* 3 муниципальных котельных (Котельная №2-ул. Полетаевская, Котельная №4-ул. Почтовая, Котельная №7-д. Бутаки);
* 1 котельная (Котельная №1-ул. Пионерская, 7А);
* 1 котельная (Котельная №5-ул. Северная);
* 1 муниципальная котельная №6.

Теплоносителем в системе отопления является вода, расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -34°С) 95/70 ºС, тепловые сети 2х трубные.

**Сети системы теплоснабжения**

**Линейные объекты**

Балансодержателем тепловых сетей является ООО «ТеплоЭнергоМастер».

От котельных п. Полетаево и д. Бутаки проложены двухтрубные (подающий и обратный трубопровод) закрытые тупиковые сети без резервирования подающие тепло на системы отопления и ГВС, в качестве теплоносителя используется вода. Общая протяжённость тепловых сетей Полетаевского сельского поселения в двухтрубном исчислении согласно данным теплосетевой организации составляет 5,2 км.

Основной тип прокладки тепловых сетей – подземная в непроходных каналах. Компенсация температурных расширений трубопроводов осуществляется за счёт самокомпенсации и П-образных компенсаторов.

В качестве тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети в основном используются плиты из минеральной ваты. В качестве гидроизоляции используется рубероид, оцинковка, бикрос и битум. Степень надёжности участков зависит от года начала эксплуатации трубопровода и применяемых строительных конструкций. Параметры тепловых сетей представлены в таблице 6.

Таблица 6

Параметры тепловых сетей

| Наружный диаметр трубопроводов на участке , мм | Длина участка  (в двухтрубном исчислении), L, м | Тип прокладки | Материальная характеристика, м2 |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | | | |
| 325 | 291 | подземная | 94,58 |
| 273 | 219 | 59,79 |
| 219 | 427 | 93,51 |
| 159 | 750 | 119,25 |
| 108 | 373 | 40,28 |
| 108 | 100 | надземная | 10,80 |
| 89 | 55 | подземная | 4,90 |
| 76 | 42 | 3,19 |
| 57 | 160 | 9,12 |
| 45 | 166 | 7,47 |
| 38 | 113 | 4,29 |
| 32 | 10 | 0,32 |
| Всего | 2706 | - | 447,5 |
| Котельная №2 | | | |
| 273 | 256 | подземная | 69,89 |
| 159 | 507 | 72,66 |
| 108 | 523 | 56,48 |
| 76 | 41 | 3,12 |
| 72 | 106 | 7,63 |
| 57 | 81 | 4,62 |
| 38 | 55 | 2,09 |
| 32 | 164 | 5,57 |
| Всего | 1693 | - | 222,06 |
| Котельная №4 | | | |
| 76 | 131 | подземная | 9,96 |
| 57 | 107 | 6,10 |
| Всего | 238 | - | 16,06 |
| Котельная №5 | | | |
| 108 | 305 | подземная | 32,94 |
| Всего | 305 | - | 32,94 |
| Котельная №6 | | | |
| 133 | 47,6 | подземная | 6,33 |
| 108 | 44,5 | подземная | 4,81 |
| 14,5 | надземная | 1,57 |
| 89 | 17,5 | подземная | 1,56 |
| 17,6 | надземная | 1,57 |
| 57 | 33 | надземная | 1,88 |
| 45 | 6,4 | подземная | 0,29 |
| 3,1 | надземная | 0,14 |
| Всего | 184,2 | - | 18,15 |
| Котельная №7 | | | |
| 89 | 50 | надземная | 2,67 |
| 89 | 30 | подземная | 4,45 |
| Всего | 80 | - | 7,12 |
| Итого в 2х-трубном исчислении | 5206,2 | - | 743,83 |

Таким образом, материальная характеристика системы централизованного теплоснабжения потребителей Полетаевского сельского поселения   
равна 743,83 м2.

**Площадные объекты тепловых сетей**

В системе теплоснабжения Поселения отсутствуют площадные сооружения на тепловых сетях.

**Тарифы на коммунальные услуги**

Оплата тепловой энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 7.

Таблица 7

Тарифы на тепловую энергию для потребителей, с НДС

| № | Показатель | 2016 год | |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО "ТеплоЭнергоМастер" газовая котельная п. Полетаево | Руб./Гкал | 1540,63 |
| 2 | ООО "ТеплоЭнергоМастер" угольная котельная п. Полетаево | Руб./Гкал | 1540,63 |
| 3 | ООО "Эффективная теплоэнергетика" | Руб./Гкал | 1671,37 |
| 4 | ООО "Инжиниринговая компания "Модернизация коммунальных систем" п. Полетаево | Руб./Гкал | 1421,33 |
| 5 | ОАО "РЖД" (Дистанция инженерных сооружений) | Руб./Гкал | 1564,15 |

**Оценка состояния и проблемы функционирования системы теплоснабжения (надёжность, качество, доступность для потребителей, влияние на экологию)**

**Федеральный закон № 190 «О теплоснабжении»** вводит следующие понятия:

* качество теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;
* надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения.

Для повышения качества теплоснабжения необходимо выполнить наладку тепловых сетей – оптимизацию теплового и гидравлического режимов тепловых сетей и источников, позволяющую избежать повышенных эксплуатационных расходов на электроэнергию и котельно-печное топливо, дефицит тепловой энергии у потребителей, удаленных от источника тепла.

Надежность систем теплоснабжения - способность системы теплоснабжения производить, транспортировать и распределять среди потребителей в необходимых количествах теплоноситель с соблюдением заданных параметров при нормальных условиях эксплуатации. Для оценки надежности систем теплоснабжения, используется следующие показатели:

* перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии.
* перспективные показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.
* перспективные показатели, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.
* перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Теплоснабжающие организации в соответствии с Методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения (утверждены **приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310**) выполняют анализ и оценку системы теплоснабжения.

Доступность услуг централизованного теплоснабжения для потребителей определяется регулированием цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. В системе теплоснабжения участвуют источники тепловой энергии (котельные) использующие в качестве топлива газ. Продукты сгорания, образующиеся в процессе производства тепловой энергии, выбрасываются в атмосферу, нанося тем самым вред окружающей среде.

**Основные технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения**

* тепловые сети Полетаевского сельского поселения изношены, тепловая изоляции в неудовлетворительном состоянии, что приводит к сверхнормативным потерям тепловой энергии при транспортировке. Тепловые сети поселения нуждаются в выполнении реконструкции с заменой тепловых сетей и использованием новых видов изоляции (ППУ). При выполнении реконструкции тепловых сетей должна быть выполнена оптимизации гидравлических режимов.

**Требуемые мероприятия**

* диагностическое обследование тепловых сетей (методом аэротепловизионной съемки);
* замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей, при восстановлении разрушенной тепловой изоляции.

**Качество эксплуатации**

Параметры качества услуг теплоснабжения определены в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах» (с момента вступления в силу).

**Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории**

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78. ПДВ устанавливают для каждого источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников поселения с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создадут приземную концентрацию, превышающую их предельно допустимые концентрации (ПДК) для населения, растительного и животного мира.

Котельные работают на газе и угле. Исходя из этого, для котельного нормирования подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота.

Режимные карты разработаны и свидетельствуют о высокой экономичности, подтвержденной результатами режимно-наладочных испытаний котлов. Однако, замеры, проведенные в рамках энергетического обследования, показали, что содержание СО, СО2, О2 в уходящих газах не соответствует ведению экономичного топочного процесса в котлоагрегатах.

3.3. Система водоснабжения

3.3.1. Институциональная структура

Система централизованного водоснабжения Поселения представляет собой совокупность инженерных сооружений и технологических процессов, направленных на обеспечение питьевой и технической водой объектов жилого фонда, бюджетных и прочих потребителей в соответствии с требуемыми нагрузками.

Процесс обеспечения потребителей водным ресурсом условно разделен на три составляющих:

* забор воды на источнике;
* транспортировка воды для всех категорий потребителей.

Поставщиком услуги централизованного холодного водоснабжения на территории поселения является ООО «ЭкоМастер».

На территории Полетаевского сельского поселения, утверждена схема водоснабжения.

Основным источником водоснабжения населения и хозяйств поселения являются подземные воды и поверхностный источник.

**Объекты системы водоснабжения**

Источниками водоснабжения абонентов Полетаевского сельского поселения являются:

* очищенная вода из р. Миасс (для потребителей п. Полетаево);
* подземные артезианские воды (для остальных 11 населённых пунктов поселения).

Все объекты централизованных систем водоснабжения являются муниципальной собственностью поселения.

В настоящее время обслуживание системы водоснабжения Полетаевского сельского поселения производит ООО «ЭкоМастер» (многоквартирные жилые дома **п. Полетаево, д. Бутаки, п. Чипышево, п. Витаминный, д. В. Малюки, п. Высокое, с. Полетаево-1, д. Полетаево-2**) и филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД (часть индивидуальных жилых домов **п. Полетаево, п. Полетаево-2 ж/д разъезд, п. Биргильда**).

На территории Полетаевского сельского поселения функционирует 4 централизованных системы водоснабжения (**п. Полетаево, д. Бутаки, п. Чипышево, п. Витаминный**), зоны действия которых определяются в зависимости от расположения и количества подключённых абонентов в границах населённого пункта.

Система диспетчерского контроля и регулирования параметров водоснабжения не внедрена.

*Водозабор и водоподготовка сырой воды из р. Миасс*

Водозаборное сооружение расположено с северо-восточной стороны **п. Полетаево**, на берегу реки Миасс, возле ст. Полетаево-1.

Водоснабжающей организацией является филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД.

Вода из р. Миасс через водоприёмный оголовок берегового типа по двум самотечным линиям Ду300мм длиной 146,5 м поступает в водоприёмный колодец диаметром 5 м глубиной 9,85 м. Вода из водоприёмного колодца насосами подаётся на насосно-фильтрующую станцию 1 подъёма (НФС). В состав НФС входят:

* насосы марки КМ-160/20 (1 рабочий, 1 резервный) производительностью 160 м3/ч;
* смеситель (2 шт.);
* осветлитель (2 шт.);
* скорые фильтры (4 шт.);
* реагентная установка (обеззараживание воды производится раствором хлорной извести);
* резервуар чистой воды ёмкостью 250 м3 (1 шт.).

Далее, очищенная и обеззараженная вода поступает на насосную станцию 2 подъёма, откуда поступает в напорный заземлённый резервуар, а после к потребителям **п. Полетаево**.

Проектная производительность водозабора – 3840 м3/сут.

Фактическая производительность примерно составляет 1800 м3/сут.

Водоснабжение абонентов **п. Полетаево** осуществляется по магистральному водопроводу Ду400-200мм очищенной и обеззараженной водой из р. Миасс. Граница эксплуатационной ответственности водоснабжающей организации определяется по задвижкам на отходящих распределительных сетях п. Полетаево.

Территорию **п. Полетаево** условно можно разделить на 5 районов водоснабжения, гидравлически не связанных между собой:

* р-н «Полетаевский»;
* р-н «Молодёжный»;
* р-н «Белая будка»;
* р-н «Пионерский»;
* р-н «Северный».

В каждом районе функционирует своя насосная станция, к которой подсоединены водопроводные сети для водоснабжения группы абонентов. Насосные станции предназначены для создания необходимого напора и расхода воды на хозяйственно-питьевые и противопожарные нужды.

Всего на территории **п. Полетаево** предусмотрено 6 повысительных насосных станций, 2 из которых расположены в подвальном помещении многоквартирных жилых домов, а остальные – в отдельно стоящих закрытых надземных сооружениях. Для хозяйственно-питьевых нужд работает один насос, другой, при наличии, является резервным. Работа насосных станций не автоматизирована, частотное регулирование приводом насоса не организовано. Резервного электроснабжения не предусмотрено.

Основные характеристики насосных станций представлены в таблице 8.

Таблица 8

Основные характеристики насосных станций

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Насосная станция | Район | Марка насоса | Кол-во насосов | Номинальный напор, м.в.ст. | Номинальная подача, м3/ч |
| 1 | ул. Полетаевская, 46 | Полетаевский | К 20/30 | 2 | 30 | 20 |
| 2 | ул. Полетаевская, 46а (подвал дома) | Wilo | 3 | - | - |
| 3 | ул. Молодёжная, 5 | Молодёжный | К 20/30 | 1 | 30 | 20 |
| 4 | «Белая будка» по ул. Полетаевской | Белая будка | К 80-65-160 | 2 | 32 | 50 |
| 5 | Насосная в здании котельной №1 по ул. Пионерская, 7а | Пионерский | К 20/30 | 1 | 30 | 20 |
| 6 | ул. Северная, 64 (подвал дома) | Северный | Wilo MHI-804 | 2 | 70 | 8 |

Насосная станция по ул. Полетаевская, 46а введена в эксплуатацию в 2011 году и предназначена для водоснабжения одного многоквартирного жилого дома. В насосных станциях по ул. Северная, 64 и «Белая будка» была проведена реконструкция с заменых насосных агрегатов в период с 2010 до 2013 гг. Модернизация в остальных насосных (ул. Полетаевская, 46, ул. Молодёжная, 5, насосная в здании котельной №1) не осуществлялась несколько десятилетий.

Водонапорных башен в системе водоснабжения **п. Полетаево** не предусмотрено. На участке водопроводной сети в районе ул. Северная, рядом со старой котельной установлен подземный накопительный противопожарный резервуар хозяйственно-питьевой воды.

Водоснабжение потребителей **д. Бутаки, п. Чипышево и п. Витаминный** осуществляется централизованно, из артезианских скважин. Вода в скважинах – пресная.

Контроль качества питьевых вод не осуществляется. Водоподготовка для хозяйственно-питьевых нужд отсутствует.

Для создания запаса воды и выравнивания режимов работы погружных насосов, после скважин **д. Бутаки и п. Витаминный** установлены водонапорные башни общим объёмом 6 м3, а в **п. Чипышево** установлен подземный накопительный резервуар хозяйственно-питьевой воды объёмом 3м3. Оборудование автоматизации (управление и контроль) водоснабжения отсутствует.

Пожарных водоёмов в системе водоснабжения населённых пунктов не выявлено. На территории населённых пунктов имеются пожарные гидранты.

Повысительных насосных станции отсутствуют. Для подачи воды потребителям в скважинах применяются погружные насосы типа Ручеек (производитель ОАО «Ливгидромаш») или ЭЦВ.

Основные характеристики артезианских скважин представлены в таблице 9.

Таблица 9

Основные характеристики артезианских скважин

| Номер скважины | Место нахождения | Год ввода | Глубина залегания, м | Характеристики насосного оборудования | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленные насосы (марка) | Характеристики (напор, расход) |
| Скважина №2740 | д. Бутаки | 1978 | 60 | ЭЦВ 6-16-110 | 110 м.в.ст.  16 м3/ч |
| Скважина №3 | п. Высокий | 1961 | 70 | ЭЦВ 6-10-80 | 80 м.в.ст.  10 м3/ч |
| Скважина №652 | с. Чипышево | 1966 | 55 | ЭЦВ 6-16-110 | 110 м.в.ст.  16 м3/ч |
| Скважина №4782 | п. Витаминный | 1983 | 64 | ЭЦВ 6-10-80 | 80 м.в.ст.  10 м3/ч |
| Скважина №Б/Н | д. Верхние Малюки | 1963 | 100 | Ручеёк | 60 м.в.ст.  1,5 м3/ч |
| Скважина №23-255 | с. Полетаево-1 | 1956 | 81 | Ручеёк | 60 м.в.ст.  1,5 м3/ч |
| Скважина №32-э | с. Полетаево-1 | 1992 | 55 | Ручеёк | 60 м.в.ст.  1,5 м3/ч |

**Сети системы водоснабжения**

Существующие водопроводные сети проложены из стальных и пластмассовых трубопроводов диаметром от 25 до 100 мм общей протяжённостью 7 км. Данных по отказам водопроводных сетей (количество и места аварий) не предоставлено. Мероприятий по повышению эффективности функционирования систем водоснабжения за последние 5 лет не проводилось.

Общий износ трубопроводов системы холодного водоснабжения на текущий момент составляет 70%.

В таблице 10 представлена характеристика сетей поселка Полетаево.

Таблица 10

Характеристика сетей поселка Полетаево

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Район | Материал трубопровода | Условный диаметр, мм | Протяжён-ность, м | Износ, % |
| 1 | Полетаевский | 20%- ПЭ,  80%- металл | Магистральная- 50,  Распределительные- 25 | 260 | 60 |
| 2 | Молодёжный | 90%- ПЭ,  10%- металл | Магистральная- 100-80,  Распределительные- 70-25 | 1025 | 50 |
| 3 | Белая будка | 70%- ПЭ,  30%- металл | Магистральная- 100,  Распределительные- 50-25 | 1740 | 40 |
| 4 | Пионерский | 70%- ПЭ,  30%- металл | Магистральная- 100,  Распределительные- 50 | 801 | 50 |
| 5 | Северный | 100%- металл | Магистральная- 40,  Распределительные- 40 | 250 | 50 |

Существующие водопроводные сети **д. Бутаки, п. Чипышево и   
п. Витаминный** проложены из стальных и ПЭ трубопроводов диаметром от 25 до 100 мм общей протяжённостью 7 км.

**Зоны действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей**

**Гарантирующий поставщик**

Согласно **Федеральному закону от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»**, гарантирующая организация – организация, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, определенная решением органа местного самоуправления поселения, городского округа, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения.

Зона действия гарантирующей организации – одна централизованная система холодного водоснабжения и (или) водоотведения на территории поселения, городского округа, в границах которых гарантирующая организация обязана осуществлять холодное водоснабжение и водоотведение любых обратившихся к ней абонентов.

**На основании с. 2 ст. 12 ФЗ № 416**, организация наделяется статусом гарантирующей ресурсоснабжающей организации, если к ее сетям присоединено наибольшее количество абонентов из всех организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение.

ООО «ЭкоМастер» является гарантирующей ресурсоснабжающей организацией и эксплуатирует системы водоснабжения для обеспечения абонентов водным ресурсом в хозяйственно-питьевых целях, для организации противопожарного водоснабжения, а также технического водоснабжения.

Потребителей воды питьевого качества условно можно разделить на три категории: население, бюджетные организации и прочие потребители.

**Территории, неохваченные централизованной системой водоснабжения**

В **п. Ленинский** и **п. Новотроицкий** водозабор осуществляется из собственных колонок, поэтому обслуживаются собственниками участков. От артезианских скважин **д. В. Малюки, п. Высокое, с. Полетаево-1, д. Полетаево-2, п. Полетаево-2 ж/д разъезд и п. Биргильда** не проложены водопроводные сети.

**Оценка резервов и дефицитов мощностей**

Расчет резервов и дефицитов системы централизованного водоснабжения осуществляется исходя из установленной производительности централизованной системы за вычетом объемов реализации, фактических потерь и собственных нужд системы, а также с учетом обязательств ресурсоснабжающей организации по обеспечению ресурсами абонентов в соответствии с выданными техническими условиями и заключенными договорами о технологическом присоединении объектов капитального строительства, фактическое подключение которых еще не произведено

Данные по фактическим объёмам водопотребления приведены в   
таблице 11.

Таблица 11

Объем подачи холодного водоснабжения на 2016 год

| Показатели производственной деятельности | Ед. измерения | Величина показателя |
| --- | --- | --- |
| ООО «ЭкоМастер» | | |
| Полезный отпуск, в том числе: | Тыс. м3 | 52,1 |
| * Население | Тыс. м3 | 52,1 |
| * Бюджетные организации | Тыс. м3 | - |
| * Прочие потребители | Тыс. м3 | - |
| Потери | Тыс. м3 | - |
| Всего | Тыс. м3 | 52,1 |
| ОАО «РЖД» | | |
| Полезный отпуск, в том числе: | Тыс. м3 | 501,74 |
| * Население | Тыс. м3 | 446,24 |
| * Бюджетные организации | Тыс. м3 | 23,1 |
| * Прочие потребители | Тыс. м3 | 32,4 |
| Потери | Тыс. м3 | 50,1 |
| Всего | Тыс. м3 | 551,84 |

Фактический годовой расход воды, отпущенной в сеть составляет   
603,9 тыс. м3.

**Состояние коммерческого учета**

В соответствии с частями 3, 4, 5, 6 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в Поселении производится установка приборов коммерческого учета потребления воды. Учет потребленной воды питьевого качества в поселении производится по нормативам. Потребителей воды питьевого качества условно можно разделить на три категории: население, бюджетные организации и прочие потребители.

Охват абонентов приборами учета воды составляет 57%.

**Воздействие на окружающую среду**

Хранение химических реагентов, используемых в процессе водоподготовки на текущий момент наиболее опасным для окружающей среды реагентом, используемым при подготовке воды питьевого качества в системе централизованного водоснабжения поселения, является жидкий хлор, применяемый для обеззараживания воды. Учитывая высокий износ хранилищ реагентов, используемых в водоподготовке, вероятность возникновения аварийной ситуации или выброса хлора в атмосферу крайне высока. Во избежание подобного рода происшествий необходим капитальный ремонт или реконструкция хранилищ химических реагентов. Также ликвидация угрозы возникновения загрязнения окружающей среды химическими реагентами возможна путем перевода сооружений водоподготовки на более безопасные при использовании реагенты (гипохлорит кальция), либо применение для обеззараживания ультрафиолетового излучения.

В соответствии с ГОСТ 27.002-89 готовность системы водоснабжения характеризуется вероятностью того, что объект окажется в работоспособном состоянии в произвольный момент времени, кроме планируемых периодов, в течение которых применение объекта по назначению не предусматривается. Готовность системы является одним из комплексных показателей ее надежности.

Показатели надежности централизованных систем водоснабжения определены в соответствии с приказом Минстроя России от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» и характеризуют состояние системы водоснабжения на сегодняшний день. Более подробно показатели определены в разделе 4.

**Тарифы на коммунальные услуги**

Оплата тепловой энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 12.

Таблица 12

Тарифы на холодное водоснабжение для потребителей «Население», с НДС

| № п/п | Показатель | 2016 год | |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Холодное водоснабжение |  |  |
| 1.1. | ООО «ЭкоМастер» | Руб/м3 | 27,75 |
| 1.2. | ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция  по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции  по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») | Руб/м3 | 42,51 |

**Состояние и проблемы функционирования системы водоснабжения (надёжность, качество, рекомендации, доступность для потребителей, влияние на экологию)**

**В соответствии с ГОСТ 27.002-89** готовность системы водоснабжения характеризуется вероятностью того, что объект окажется в работоспособном состоянии в произвольный момент времени, кроме планируемых периодов, в течение которых применение объекта по назначению не предусматривается. Готовность системы является одним из комплексных показателей ее надежности.

Показатели надежности централизованных систем водоснабжения определены в соответствии с приказом Минстроя России от 04 апреля 2014 года №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» и характеризуют состояние системы водоснабжения на сегодняшний день.

Система водоснабжения Полетаевского сельского поселения имеет в своем составе элементы в значительной степени износа.

Периодически выполняются анализы водопроводной воды на предмет соответствия требованиям **СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»**. В соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01 проверки в распределительной водопроводной сети производятся по микробиологическим и органолептическим показателям с частотой, для населённого пункта с численностью населения менее 10 тысяч человек, не менее двух раз в месяц.

Проверка качества питьевой воды по обобщенным показателям должна производиться не менее 4 раз в год.

В целом систему водоснабжения сельского поселения можно считать в должной степени надежной и обеспечивающей качественное водоснабжение потребителей.

Доступность услуг централизованного водоснабжения для потребителей определяется регулированием цен (тарифов) в сфере водоснабжения. Экономически обоснованные цены (тарифы) на холодную воду устанавливаются **Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области** на основе данных предоставляемых ресурсоснабжающей организацией.

Все мероприятия по развитию и модернизации объектов водоснабжения сельского поселения, направленные на улучшение качества питьевой воды, могу быть отнесены к мероприятиям по охране окружающей среды и здоровья населения. Эффекты от внедрения данных мероприятий – улучшение здоровья и качества жизни населения, а также снижение воздействия на окружающую среду, улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки в муниципальных образованиях и экологической безопасности объектов водоснабжения.

**Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения**

* необходимо освоение разведанных запасов подземных вод и строительство инфраструктуры водозаборных скважин;
* несоответствие инфраструктуры существующих скважин установленным требованиям;
* износ станций водоподготовки.

**Требуемые мероприятия**

* строительство и модернизация водопроводных очистных сооружений;
* замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;
* установка приборов учета;
* внедрение телемеханизации и автоматизации на всех стадиях производства;
* строительство и утверждение зон санитарной охраны на водозаборных сооружениях;
* актуализация схемы водоснабжения.

**Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории**

Для обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоснабжения проведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

* надежность;
* экологическая безопасность;
* эффективность используемого имущества.

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подверженности мониторингу.

С целью обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии поселения сформированы мероприятия производственной программы:

* реконструкция и новое строительство сетей водоснабжения;
* модернизация водопроводных очистных сооружений.

3.4. Система водоотведения

3.4.1. Институциональная структура

В настоящее время из населённых пунктов Полетаевского сельского поселения сети канализации имеются только в поселке Полетаево.

В соответствии с действующей схемой водоотведения Полетаевского сельского поселения поставщиком услуги централизованного водоотведения на территории поселения является ООО «Экомастер».

**Существующее техническое состояние системы**

В настоящее время централизованная система канализации функционирует только на территории **п. Полетаево**. Сброс стоков от канализационных насосных станций осуществляется по напорному коллектору на очистные сооружения. Все остальные населённые пункты оборудованы индивидуальными выгребными ямами и надводными туалетами. Сточные воды из выгребных ям **д. Бутаки** и предприятия ООО «Равис» вывозятся ассенизационными машинами на очистные сооружения п. Полетаево. Вывоз сточных вод с территории остальных населённых пунктов организован не в полном объёме. Собственных очистных сооружений на территории неканализованных населённых пунктов не выявлено.

Централизованная система канализации **п. Полетаево** включает напорно-самотечные сети и два очистных сооружения с канализационными насосными станциями.

Основные характеристики канализационных насосных станций представлены в таблице 13.

Таблица 13

Основные характеристики канализационных насосных станций

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Насосное оборудований | | | |
| Тип | Марка | Кол-во | Хар-ки |
| 1 | КНС №1, ул. Северная,64  (п. Полетаево) | Напорная станция с двумя регулируемыми насосами для отвода сточных вод с системой сепарации твёрдых отходов | Wilo FA 08.43E-150 | 2 | 30 м3/ч  50 м.в.ст. |
| 2 | КНС №2 рядом с совхозом  (п. Полетаево) | Фекальный горизонтальный центробежный одноступенчатый | СМ 150-200-400/4 | 1 | 400 м3/ч  50 м.в.ст. |

Основные характеристики очистных сооружений бытовой канализации представлены в таблице 14.

Таблица 14

Основные характеристики очистных сооружений

| № | Наименование | Тип отчистки | Производительность, м3/ч | | Год ввода в экспл. | Износ, % | Состояние |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| проект | факт |
| 1 | ОСК №1, ул. Почтовая 1е (п. Полетаево) | 1. Механическая  2. Полная биологическая  3. Обезвоживание  4. Обеззараживание | 1200 | 300 | 2010 | 4 | Значительный профицит мощности |
| 2 | ОСК №2 рядом с совхозом (п. Полетаево) | Механическая  Биологическая | 700 | 500 | 1977 | 80 | Аварийное |

Промывные сточные воды от напорно-фильтровальной станции

Промывка фильтров напорно-фильтровальной станции 1 подъёма производится обратным током воды из резервуара чистой воды. Стоки после промывки фильтров через дренажно-распределительную систему по трубопроводу Ду300мм и протяженностью 130 м сбрасываются в канаву (длиной 200 м, шириной 2 м, глубиной 1,5 м), откуда поступают в реку Миасс.

Отпуск сточных вод расположен на расстоянии 150 м от водозабора (по направлению течения реки).

В настоящее время построены и проходят наладку сооружения по доочистке промывных стоков. В состав очистных сооружений промывных стоков входят:

* водоочистной комплекс «УКОС-АВТО» производительностью 5 м3/ч (2 шт.) для обезжелезивания и очистки от взвешенных веществ и нефтепродуктов;
* камера переключения;
* резервуар-накопитель;
* центробежный погружной насос 1 ступени АР10.50.12.3, производительностью 5 м3/ч (2 шт.);
* бак чистой воды (2 шт.);
* центробежный погружной насос 2 ступени АР50.6 (2 шт.);
* резервуар-накопитель;
* бункер осадка (2 шт.).

Очищенные промывные воды из баков чистой воды самотёком поступают в водопроводную сеть п. Полетаево.

Нормативно-расчётный сброс сточных вод составляет 109,6 м3/сут, фактический средний сброс – 75,1 м3/сут.

Учёт объёма сброса сточных вод определяется по показаниям счётчика-расходомера РМ-5-Т Ду150мм, межповерочный интервал – 4 года, дата последней поверки – 18.08.2009 г.

Канализационные очистные сооружения №1 были реконструированы в 2010 году. На очистных сооружениях предусматривается степень очистки бытовых стоков, отвечающая гигиеническим требованиям по охране поверхностных вод от загрязнений по предельно-допустимым концентрациям при сбросе воды в реку рыбохозяйственного водопользования.

Бытовые стоки воды самотёком от **п. Полетаево** поступают в приёмный колодец, расположенный в сливной станции. Из приёмного колодца стоки поступают на два барабанных фильтра (рабочий и резервный) и далее в канализационную насосную станцию, расположенную в здании сливной станции. Из насосной станции стоки перекачиваются в производственный корпус ОСК с биологической очисткой. В производственном корпусе расположено следующее оборудование:

* для механической очистки: процеживатели и песколовки тангенциальные;
* для биологической очистки: аэротенк №1, №2, биореактор и аэротенк со встроенным вторичным отстойником;
* обеззараживающие ультрафиолетовые лампы ОС-18А;
* обезвоживание и обеззараживание осадка на вакуум-фильтрах и нагрев до 70 °С.

Водоприёмником очищенных бытовых сточных вод является  
 р. Биргильда, которая впадает в р. Миасс, затем в Шершнёвское водохранилище. Контроль за работой очистных сооружений и качеством воды поле очистки осуществляется ФБУЗ «Центр гиены и эпидемиологии в Челябинской области».

Канализационные очистные сооружения №2 имеют большой процент износа, устаревшее неэффективное оборудование и нуждаются в модернизации. Нормативы, по которым они проектировались, не соответствуют современным требованиям, предъявляемым к очистке стоков.

Водоочистка осуществляется механическим способом с использованием решетки-дробилки, отстойников и установки для дезинфекции сточных вод.

Доочистка сточных вод производится на 4 прудах-испарителях площадью 1 Га каждый. Биопруды подвержены зарастанию водорослями, требуют трудоемкой очистки от осадка и т. д. Слив воды в реку или водоёмы не осуществляется.

Стоки из выгребов или надводных туалетов частного сектора вывозятся ассенизационными машинами в пруды-испарители.

**Сети системы водоотведения**

От КНС№1 протяжённость канализационных наружных сетей – 3269 м. Год ввода в эксплуатацию – 1977 г. Износ сети канализации – 85%. Материал трубопроводов – сталь, чугун. Диаметр сетей Ду 200мм, 150мм, 100 мм.

Протяжённость канализационного коллектора – 3267 м.

От КНС№2 Протяжённость канализационных наружных сетей – 1861 м. Год ввода в эксплуатацию – 1977 г. Износ сети канализации – 85%. Материал трубопроводов – сталь, чугун. Диаметр сетей Ду 150мм, 100 мм. Протяжённость канализационного коллектора – 3100 м.

**Характеристика децентрализованной системы водоотведения**

В **остальных населенных пунктах** отсутствует централизованная система водоотведения. Осуществляется индивидуальное водоотведение (только выгребные ямы).

**Зоны действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей**

Расчет резервов и дефицитов системы централизованного водоснабжения поселения осуществляется исходя из установленной производительности централизованной системы за вычетом объемов реализации, фактических потерь и собственных нужд системы, а также с учетом обязательств ресурсоснабжающей организации по обеспечению ресурсами абонентов в соответствии с выданными техническими условиями и заключенными договорами о технологическом присоединении объектов капитального строительства, фактическое подключение которых еще не произведено.

Данные по фактическим объёмам водоотведения приведены в   
таблице 15.

Таблица 15

Данные по фактическим объёмам водоотведения на 2016 год

| Показатели производственной деятельности | Ед. измерения | Величина показателя |
| --- | --- | --- |
| ООО «Экомастер» | | |
| Объем принятия, в том числе: | Тыс. м3 | 148,3 |
| * Население | Тыс. м3 | 82,0 |
| * Бюджетные организации | Тыс. м3 | 9,0 |
| * Прочие потребители | Тыс. м3 | 57,3 |

Фактический годовой объем сточных вод составляет   
148,3 тыс. м3. Разница объема между реализацией холодного водоснабжения и водоотведения составляет из-за отсутствия централизованной системы водоотведения у большей части поселения.

**Состояние коммерческого учета**

В настоящее время объемы реализации сточных вод для абонентов производятся расчетным методом, исходя из объемов потребления холодной воды.

**Воздействие на окружающую среду**

Воздействие на окружающую среду описано в разделе 3.4.7.

**Тарифы на коммунальные услуги**

Оплата услуг водоотведения осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 16.

Таблица 16

Тарифы на услугу водоотведения для потребителей «население», с НДС

| № п/п | Показатель | 2016 год | |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Водоотведение |  |  |
| 1.1. | ООО «Экомастер» | Руб/м3 | 23,08 |

**Состояние и проблемы функционирования системы водоотведения (надёжность, качество, рекомендации, доступность для потребителей, влияние на экологию)**

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия поселения. Система водоотведения состоит из разветвленной сети напорных и самотечных коллекторов и канализационных насосных станций, которые предназначены для сбора со всей территории поселка и транспортировки сточных вод на очистные сооружения.

Надежность действия системы канализации характеризуется сохранением необходимой расчетной пропускной способности и степени очистки сточных вод при изменении (в определенных пределах) расходов сточных вод и состава загрязняющих веществ, условий сброса их в водные объекты, в условиях перебоев в электроснабжении, возможных аварий на коммуникациях, оборудовании и сооружениях, производства плановых ремонтных работ.

Канализационные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. Канализационные сети в значительной степени изношены, что отрицательно сказывается на надежности системы водоотведения.

Важным звеном в системе водоотведения являются канализационные насосные станции. Существующие канализационные станции в значительной степени изношены, частично находятся в аварийном состоянии и практически полностью нуждаются в выполнении реконструкции с заменой оборудования, в том числе установку современных энергоэффективных насосов, регулирующей и запорной арматуры и т.д.

С учетом вышеизложенного систему водоотведения нельзя считать надежной, обеспечивающей качественное водоотведение сточных вод от потребителей.

Периодически ведется контроль за качеством сточных вод на соответствие требованиям нормативной документации - СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод». Выполняется производственный контроль качества сточных вод.

Для снижения вредного воздействия на поверхностные водные объекты необходимо выполнить реконструкцию существующих сооружений с внедрением передовых технологий.

Запланированы мероприятия по внедрению на очистных сооружениях поселения систем очистки, обеззараживания и доочистки сточных вод, которые позволят довести качество очистки по взвешенным веществам, биогенным и микробиологическим показателям до ПДК для объектов рыбохозяйственного или культурно-бытового назначения.

Выполнение всех мероприятий позволит довести качество очистки сточных вод до значений ПДК.

Для решения проблемы утилизации образующихся осадков на очистных сооружениях возможно рассмотреть вариант строительства цеха сушки осадка, либо цеха сжигания осадка с дальнейшей утилизацией осадка в цементной промышленности, в дорожном строительстве и т.с.

**Технические и технологические проблемы в системе водоотведения**

Основными техническими и технологическими проблемами в системе водоотведения поселения являются:

* значительная изношенность канализационных сетей;
* высокий износ очистных сооружений.

В настоящее время в **Полетаевском сельском поселении** остаются не охваченными централизованной системой водоотведения все муниципальные образования, кроме **п. Полетаево**.

В существующей системе водоотведения поселения можно выделить следующие основные **экологические проблемы**:

* Накопительные емкости, не соответствующие требованиям **СанПиН 42-128-4690-88** (не водонепроницаемые);
* Загрязнение водоносных слоев почвы вследствие утечек и просачивания в почву сточных вод через неплотности накопительных емкостей.

Для предупреждения эпидемиологических ситуаций требуется реконструкция очистных сооружений, модернизация сети водоотведения.

3.5 Система газоснабжения

**Институциональная структура**

Оказание услуги газоснабжении на территории Полетаевского сельского поселения осуществляет ПАО «Новатэк». Газораспределительными организациями являются ООО «Челябгоргаз» и ООО «Классик». Перед ними стоят задачи по выполнению областной программы газификации, а также транспортировке и распределению газа среди потребителей.

**Объекты системы газоснабжения**

В настоящее время газифицированы **д.Бутаки, п.Полетаево** от   
ГРС с-з «Смолинский» и п. Новотроицкий от ГРС с-за «Опытный». Строится газопровод для **п. Полетаево-2** и в перспективе газоснабжение **п. Полетаево-1** от ГРС Саргазы (с-з «Митрофановский»). Так же в перспективе газоснабжение п. Ленинский (от газопровода п. Мирный), п. Полетаево-2 (от газопровода п. Новотроицкий), ж/д разъезда Чипышево, п. Витаминный и д. Верхние Малюки (от газопровода п. Архангельское-п. Новотроицк), п. Высокий (от газопровода пос. Мирный) – все от ГРС с-за «Опытный».

**Сети системы газоснабжения**

От ГРС с-з «Смолинский» и ГРС с-за «Опытный», запитанной от магистрального газопровода по газопроводу-отводу, очищенный от механических примесей и одорированный газ подается в межпоселковый газопровод давлением 2,5. В поселение газ поступает от этого газопровода через головной газорегуляторный пункт. В ГГРП давление газа снижается до 0,6 МПа, и он поступает к промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, котельной, бытовым газорегуляторным пунктам, где далее осуществляется снижение давления до 3000 Па для подачи потребителям.

Схема газоснабжения - двухступенчатая. 1-ая ступень - распределительный газопровод высокого давления 0,6 МПа. 2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа (подача газа потребителям).

**Зоны действия системы, оценка резервов и дефицитов мощностей**

Расчетный максимальный часовой расход газа на исходный год по имеющимся данным по жилому фонду и соцкультбыту составляет 10099,7 нм3/час (без учета промпредприятий).

Дефицит газа отсутствует.

**Состояние коммерческого учета**

Приборы учета газа на территории Поселения не установлены.

**Воздействие на окружающую среду**

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т. д.) в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки, одоризации.

Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов. Размеры санитарно-защитной зоны устанавливается для предприятий, зданий, сооружений с технологическими процессами, являющихся источниками негативного воздействия на среду обитания и здоровье, т. е. когда за пределами промплощадки уровень загрязнения превышает ПДК и/или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

**Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги**

Оплата услуг газоснабжения осуществляется по установленному тарифу на 2016 год в размере 6,15 руб./м3 для потребителей «население», с НДС. Норматив потребления составляет 12 м3/чел в месяц.

**Состояние и проблемы функционирования системы газоснабжения (надёжность, качество, рекомендации, доступность для потребителей, влияние на экологию)**

Качество и надежность услуг газоснабжения являются основными характеристиками предоставления услуг, однако экономически эффективная организация функционирования системы также заключается в доступности данной коммунальной услуги для всех категорий потребителей, главным образом, для населения Поселения.

3.6. Утилизации твердых коммунальных отходов

**Характеристика системы сбора и вывоза твёрдых коммунальных отходов**

Организация вывоза и утилизация отходов от мусорообразователей осуществляется в соответствии с заключенными договорами и графиками вывоза ТКО. В соответствии с заключенными договорами реализуется система взаиморасчетов за оказанные услуги по сбору, вывозу, утилизации ТКО.

Отходы, к которым относятся отработанные люминесцентные лампы (в том числе энергосберегающие лампочки), бытовые и производственные приборы с ртутным наполнением (например, ртутные градусники), загрязненные ртутью материалы и грунты.

На территории сельского поселения в каждом муниципальном образовании существуют площадки для временного хранения твердых коммунальных отходов. На свалки принимаются отходы 4-5 классов опасности: это отходы от жилищ, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный смет и некоторые виды твердых инертных промышленных отходов.

В большей части вывоз отходов от частного сектора осуществляется жителями самостоятельно, что приводит к возникновению несанкционированных свалок.

В Полетаевском сельском поселении отсутствуют полигоны для утилизации ТКО.

**Оценка состояния и проблемы функционирования системы сбора и утилизации ТКО (доступность для потребителей, влияние на экологию)**

Проблему составляют несанкционированные свалки, которые стихийно образуются на территории сельского поселения и требуют значительных бюджетных средств на их ликвидацию, а также оказывают неблагоприятное воздействие на окружающую среду.

Негативное воздействие на окружающую среду характерно на всех стадиях обращения с ТКО.

Из-за отсутствия раздельного сбора ТКО и его фактического сбора в общие контейнеры вместе с бумагой, полимерной, стеклянной и металлической тарой, пищевыми отходами выбрасываются лекарства с истекшим сроком годности, разбитые ртутьсодержащие термометры и люминесцентные лампы, тара с остатками ядохимикатов, лаков, красок и иных отходов. Все это загрязняет территорию жилых домов, а потом, под видом малоопасных отходов, транспортируется на несанкционированные места размещения отходов, которые чаще всего устраивают в выработанных карьерах, оврагах, заболоченных местах вблизи населенных пунктов, что недопустимо в соответствии с санитарно-эпидемиологиче­скими требованиями.

В Полетаевском сельском поселении в основном полностью отсутствуют объекты размещения ТКО, соответствующие современным нормативным требованиям, что создает условия для образования многочисленных несанкционированных мест их размещения.

Таким образом, в поселении сфера обращения с отходами не развита. Сложившаяся ситуация в сфере обращения с ТКО приводит к загрязнению окружающей среды, нерациональному использованию природных ресурсов, захламлению земель, что представляет реальную угрозу здоровью населения, проживающему на территории поселения. Необходима разработка и реа­лизация системы мероприятий, направленных на улучшение ситуации в сфере обращения с отходами.

Тариф на вывоз и сбор ТКО экономически обоснован в Постановлении администрации Сосновского муниципального района № 574 от 13.02.2014 г.

4 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В целях реализации **Федерального закона от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»** (далее - Федеральный закон «Об энергосбережении»), на территории Полетаевского сельского поселения ведется планомерная работа по установке приборов учета в бюджетной сфере, жилищном фонде и выполнению иных мероприятий по энергосбережению в жилищно-коммунальной сфере.

Оснащенность общедомовыми приборами учета по состоянию на 01 января 2016 года многоквартирных домов в совокупности составляет 40 %, а учреждений бюджетной сферы – 100% от потребного, в том числе по видам ресурса представлены в таблице 17.

Таблица 17

Оснащенность приборами учета многоквартирных домов по состоянию на 01.01.2016 многоквартирных домов

| Наименование | Степень оснащения, % |
| --- | --- |
| Приборы учета электрической энергии | 100 % |
| Приборы учета ХВС | 70 % |
| Приборы учета тепловой энергии | 0 % |
| Приборы учета газа | 0 % |

3.7.1. Анализ состояния энерго- и ресурсосбережения

В соответствии с требованиями **Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»**, энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

* эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;
* поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
* планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно- технологических, экологических и социальных условий.

Согласно **Федеральному закону №261-ФЗ** полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделены органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления. К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

1. разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
2. установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;
3. информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
4. координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями.

5 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность города в качественных коммунальных услугах:

* надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;
* сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
* доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организации коммунального комплекса);
* эффективность деятельности организации коммунального комплекса;
* источники инвестирования инвестиционной программы.

При формировании целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры применены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной [приказом](garantF1://2207486.0) Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 г. N 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений» и Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

6 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Перспективная схема электроснабжения отсутствует. Развитие системы электроснабжения осуществляется в соответствии с Схемой территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области, утвержденной Решением РСД от 19.02.2014 года № 729 **«**Об утверждении «Корректировки Схемы территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области».

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для реконструкции системы электроснабжения с целью электроснабжения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной документации.

7 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Перспективная схема теплоснабжения выполнена в соответствии со Схемой территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области, утвержденной Решением РСД от 19.02.2014 года № 729 **«**Об утверждении «Корректировки Схемы территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области», а также со Схемой теплоснабжении, утвержденной Решением совета депутатов № 62/2 от 29.09.2011 «Об утверждении схемы теплоснабжения».

Стоимость и период реализации мероприятия приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной документации.

8 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Перспективная схема водоснабжения выполнена в соответствии со Схемой территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области, утвержденной Решением РСД от 19.02.2014 года № 729 **«**Об утверждении «Корректировки Схемы территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области», а также схемой водоснабжения Полетаевского сельского поселения, утвержденной решением Совета депутатов Полетаевского сельского поселения Сосновского района Челябинской области.

Стоимость и период реализации мероприятия приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной документации.

9 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Перспективная схема водоснабжения выполнена в соответствии со Схемой территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области, утвержденной Решением РСД от 19.02.2014 года № 729 **«**Об утверждении «Корректировки Схемы территориального планирования Сосновского муниципального района Челябинской области», а также схемой водоотведения Полетаевского сельского поселения, утвержденной решением Совета депутатов Полетаевского сельского поселения Сосновского района Челябинской области.

Стоимость и период реализации мероприятия приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной документации.

10 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами отсутствует.

Стоимость и период реализации мероприятия приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной документации.

11 ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Полетаевского сельского поселения представлена в таблице 18.

Таблица 18

Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Полетаевского сельского поселения

| Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики объекта | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинансировано к 2016 году | в том числе по годам | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022-2026 |
| Группа 1. Реконструкция или модернизация, строительство сетей системы водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | от магистрального водопровода по ул. Западная до МОУ СОШ, п. Полетаево | Диаметр | мм | 150 | 150 | 2017 | 2017 | 0,53 |  | 0,53 | - | - | - | - | - | 0,53 | 0 |
| Протяженность | км | 0,25 | 0,25 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,26 |  | 0,26 | - | - | - | - | - | 0,26 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,26 |  | 0,26 | - | - | - | - | - | 0,26 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | по ул. Западная, п. Полетаево | Диаметр | мм | 50 | 50 | 2018 | 2018 | 0,15 |  | - | 0,15 | - | - | - | - | 0,15 | 0 |
| Протяженность | км | 0,15 | 0,15 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,08 |  | - | 0,08 | - | - | - | - | 0,08 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,08 |  | - | 0,08 | - | - | - | - | 0,08 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | от котельной №1 до ул. Молодежная, п. Полетаево | Диаметр | мм | 65 | 65 | 2019 | 2019 | 0,05 |  | - | - | 0,05 | - | - | - | 0,05 | 0 |
| Протяженность | км | 0,05 | 0,05 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,03 |  | - | - | 0,03 | - | - | - | 0,03 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,03 |  | - | - | 0,03 | - | - | - | 0,03 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | по ул. Пионерская, п. Полетаево | Диаметр | мм | 50 | 50 | 2020 | 2020 | 0,30 |  | - | - | - | 0,30 | - | - | 0,30 | 0 |
| Протяженность | км | 0,3 | 0,3 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,15 |  | - | - | - | 0,15 | - | - | 0,15 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,15 |  | - | - | - | 0,15 | - | - | 0,15 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | по ул. Пионерская, п. Полетаево | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2021 | 2021 | 0,45 |  | - | - | - | - | 0,45 | - | 0,45 | 0 |
| Протяженность | км | 0,25 | 0,25 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,23 |  | - | - | - | - | 0,23 | - | 0,23 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,23 |  | - | - | - | - | 0,23 | - | 0,23 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Высокий износ | д. Бутаки, п. Чипышево и п. Витаминный | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2018 | 2022 | 3,44 |  | - | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 3,44 | 0 |
| Протяженность | км | 1,9 | 1,9 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 1,72 |  | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 1,72 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 1,72 |  | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 1,72 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Подключение планируемой застройки | Детский садик по ул. Полетаевская, п. Полетаево | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,09 |  | - | 0,09 | - | - | - | - | 0,09 | 0,0906 |
| Протяженность | км |  | 0,05 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,09 |  | - | 0,09 | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 |
| 8 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Подключение планируемой застройки | Жилой дом №1 по ул. Полетаевская | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,10872 |
| Протяженность | км |  | 0,06 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 9 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Подключение планируемой застройки | Жилой дом №2 по ул. Полетаевская | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,10872 |
| Протяженность | км |  | 0,06 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 10 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоснабжения | Подключение планируемой застройки | Пожарное депо по ул. Молодёжная | Диаметр | мм |  | 60 | 2018 | 2018 | 0,10 |  | - | 0,10 | - | - | - | - | 0,10 | 0,1011 |
| Протяженность | км |  | 0,1 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,10 |  | - | 0,10 | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 |
| Прочие мероприятия в централизованной системе водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Санация трубопроводов централизованной системы водоснабжения |  | д. Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 |  |  |  |  | 2017 | 2026 | 1,00 |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,50 | 1,00 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 1,00 |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,50 | 1,00 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
|  | Обследование технического состояния старого фонда скважин |  | д Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 |  |  |  |  | 2017 | 2019 | 3,30 |  | 1,10 | 1,10 | 1,10 |  |  | - | 3,30 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 3,30 |  | 1,10 | 1,10 | 1,10 |  |  | - | 3,30 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Группа 2. Реконструкция или модернизация, строительство объектов системы водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация скважины №2740. Организация ЗСО. Ремонт здания. Модернизация оборудования с установкой ЧРП |  | д. Бутаки | Количество | ед | 1 | 1 | 2018 | 2018 | 2,07 |  | - | 2,07 | - | - | - | - | 2,07 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 1,86 |  | - | 1,86 | - | - | - | - | 1,86 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,21 |  | - | 0,21 | - | - | - | - | 0,21 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 2 | Модернизация скважин. Организация ЗСО. Ремонт здания. Модернизация оборудования с установкой ЧРП |  | п. Высокий, с. Чипышено, п. Витаминный, д. В.Малюки, с. Полетаево-1 | Количество | ед | 5 | 5 | 2019 | 2022 | 7,90 |  | - | - | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 7,90 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 7,11 |  | - | - | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 7,11 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,79 |  | - | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,79 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 3 | Модернизация повысительной насосной станции . Модернизация оборудования с установкой ЧРП |  | п. Полетаево, ул. Полетаевская, 46 | Количество | ед | 1 | 1 | 2019 | 2019 | 0,10 |  | - | - | 0,10 | - | - | - | 0,10 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,05 |  | - | - | 0,05 | - | - | - | 0,05 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,05 |  | - | - | 0,05 | - | - | - | 0,05 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 4 | Модернизация повысительной насосной станции в здании котельной №1 |  | п. Полетаево, ул. Пионерская, 7а | Количество | ед | 1 | 1 | 2021 | 2022 | 0,24 |  | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,24 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,12 |  | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,12 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,12 |  | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,12 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 5 | Модернизация повысительной насосной станции«Белая будка» |  | п. Полетаево, ул. Полетаевской | Количество | ед | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 0,12 |  | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,06 |  | - | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,06 |  | - | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 6 | Модернизация повысительной насосной станции |  | п. Полетаево, ул. Молодёжная, 5 | Количество | ед | 1 | 1 | 2021 | 2021 | 0,24 |  | - | - | - | - | 0,24 | 0 | 0,24 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,12 |  | - | - | - | - | 0,12 | - | 0,12 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,12 |  | - | - | - | - | 0,12 | - | 0,12 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 7 | Модернизация водонапорной башни |  | п. Витаминный | Количество | ед | 1 | 1 | 2019 | 2019 | 0,23 |  | - | - | 0,23 | - | - | 0 | 0,23 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,12 |  | - | - | 0,12 | - | - | - | 0,12 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,12 |  | - | - | 0,12 | - | - | - | 0,12 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 8 | Внедрение системы диспетчерского контроля потребляемой воды. |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2020 | 2021 | 7,90 |  | - | - | - | 3,95 | 3,95 | 0 | 7,90 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 7,11 |  | - | - | - | 3,56 | 3,56 | - | 7,11 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,79 |  | - | - | - | 0,40 | 0,40 | - | 0,79 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 9 | Модернизация и установка обрудования химводоочистки |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2021 | 2021 | 4,20 |  | - | - | - | - | 4,20 | 0 | 4,20 |  |
| Мощность |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,78 |  | - | - | - | - | 3,78 | - | 3,78 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,42 |  | - | - | - | - | 0,42 | - | 0,42 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |

| Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики объекта | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинансировано к 2016 году | в том числе по годам | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022-2026 |
| Группа 1. Реконструкция или модернизация, строительство сетей системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК2 до ТК3а по ул. Пионерская | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2017 | 2017 | 1,71 |  | 1,71 | - | - | - | - | - | 1,71 |  |
| Протяженность | км | 0,129 | 0,125 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 1,54 |  | 1,54 | - | - | - | - | - | 1,54 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,17 |  | 0,17 | - | - | - | - | - | 0,17 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК4 до ТК28 (от ул. Пионерская, 4 до ул.Пионерская, 3а) | Диаметр | мм | 250 | 250 | 2018 | 2018 | 8,09 |  | - | 8,09 | - | - | - | - | 8,09 |  |
| Протяженность | км | 0,279 | 0,279 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | 7,68 |  | - | 7,68 | - | - | - | - | 7,68 |  |
| Местный бюджет | | 0,40 |  | - | 0,40 | - | - | - | - | 0,40 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК28 до ТК27 (от ул. Пионерская, 3а до ТЦ | Диаметр | мм | 40 | 40 | 2019 | 2019 | 0,62 |  | - | - | 0,62 | - | - | - | 0,62 |  |
| Протяженность | км | 0,08 | 0,08 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,31 |  | - | - | 0,31 | - | - | - | 0,31 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,31 |  | - | - | 0,31 | - | - | - | 0,31 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК1а до ул. Молодежная, 8 | Диаметр | мм | 150 | 150 | 2019 | 2019 | 3,95 |  | - | - | 3,95 | - | - | - | 3,95 |  |
| Протяженность | км | 0,2 | 0,2 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,55 |  | - | - | 3,55 | - | - | - | 3,55 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,39 |  | - | - | 0,39 | - | - | - | 0,39 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК9 до ТК15, ул. Лесная | Диаметр | мм | 150 | 150 | 2019 | 2019 | 2,41 |  | - | - | 2,41 | - | - | - | 2,41 |  |
| Протяженность | км | 0,122 | 0,122 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 2,17 |  | - | - | 2,17 | - | - | - | 2,17 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,24 |  | - | - | 0,24 | - | - | - | 0,24 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК1 Котельной№2 до ТК3 | Диаметр | мм | 250 | 250 | 2020 | 2020 | 7,10 |  | - | - | - | 7,10 | - | - | 7,10 |  |
| Протяженность | км | 0,245 | 0,245 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | 6,75 |  | - | - | - | 6,75 | - | - | 6,75 |  |
| Местный бюджет | | 0,36 |  | - | - | - | 0,36 | - | - | 0,36 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК3 до ТК9 по ул. Пионерская. Котельная №2 | Диаметр | мм | 150 | 150 | 2021 | 2021 | 4,16 |  | - | - | - | - | 4,16 | - | 4,16 |  |
| Протяженность | км | 0,211 | 0,211 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,75 |  | - | - | - | - | 3,75 | - | 3,75 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,42 |  | - | - | - | - | 0,42 | - | 0,42 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК15 до ТК24 по ул. Пионерская. Котельная№2 | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2018 | 2018 | 2,16 |  | - | 2,16 | - | - | - | - | 2,16 |  |
| Протяженность | км | 0,158 | 0,158 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 1,94 |  | - | 1,94 | - | - | - | - | 1,94 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,22 |  | - | 0,22 | - | - | - | - | 0,22 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК16 до ТК18, по ул. Пионерская. Котельная №2 | Диаметр | мм | 65 | 65 | 2019 | 2019 | 0,69 |  | - | - | 0,69 | - | - | - | 0,69 |  |
| Протяженность | км | 0,07 | 0,07 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 0,34 |  | - | - | 0,34 | - | - | - | 0,34 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,34 |  | - | - | 0,34 | - | - | - | 0,34 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Строительство участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Подключение планируемой застройки | от ТК2 до ТК27. Котельная №2. К Планируемой застройке | Диаметр | мм | 0 | 100 | 2018 | 2018 | 2,05 |  | - | 2,05 | - | - | - | - | 2,05 |  |
| Протяженность | км | 0 | 0,15 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 2,05 |  | - | 2,05 | - | - | - | - | 2,05 | 2,05 |
| 11 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Высокий износ | от ТК1 до ТК5 и ТК2 по ул. Северная от котельной№5 | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2018 | 2018 | 3,84 |  | - | 3,84 | - | - | - | - | 3,84 |  |
| Протяженность | км | 0,281 | 0,281 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,45 |  | - | 3,45 | - | - | - | - | 3,45 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,38 |  | - | 0,38 | - | - | - | - | 0,38 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Строительство участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Подключение планируемой застройки | от Тк1 до ТК2. Котельная№6 | Диаметр | мм | 0 | 100 | 2018 | 2018 | 0,14 |  | - | 0,14 | - | - | - | - | 0,14 |  |
| Протяженность | км | 0 | 0,01 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,14 |  | - | 0,14 | - | - | - | - | 0,14 | 0,14 |
| 13 | Строительство участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения | Подключение планируемой застройки | от ТК2 до КНС. Котельная№6 | Диаметр | мм | 0 | 80 | 2019 | 2019 | 0,24 |  | - | - | 0,24 | - | - | - | 0,24 |  |
| Протяженность | км | 0 | 0,0176 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,24 |  | - | - | 0,24 | - | - | - | 0,24 | 0,24 |
| 14 | Строительство участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения |  | от ТК2 до производственного здания. Котельная №6. | Диаметр | мм | 0 | 50 | 2018 | 2018 | 0,33 |  | - | 0,33 | - | - | - | - | 0,33 |  |
| Протяженность | км | 0 | 0,033 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,33 |  | - | 0,33 | - | - | - | - | 0,33 | 0,33 |
| 15 | Строительство участка трубопровода централизованной системы теплоснабжения |  | от ТК1 до дет.сада. Котельная №7. п.. Бутаки | Диаметр | мм | 0 | 80 | 2018 | 2019 | 0,13 |  | - | 0,07 | 0,07 | - | - | - | 0,13 |  |
| Протяженность | км | 0 | 0,01 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,13 |  | - | 0,07 | 0,07 | - | - | - | 0,13 | 0,13 |
| Прочие мероприятия в централизованной системе теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая промывка и наладка тепловой сети |  | д. Бутаки, п. Полетаево |  |  |  |  | 2017 | 2026 | 1,50 |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,50 | 1,00 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 1,00 |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,50 | 1,00 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Группа 2. Реконструкция или модернизация, строительство объектов системы теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод угольной котельной на газ |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2019 | 2019 | 3,20 |  | - | - | 3,20 | - | - | - | 3,20 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 2,88 |  | - | - | 2,88 | - | - | - | 2,88 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,32 |  | - | - | 0,32 | - | - | - | 0,32 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 2 | Модернизация котельной №2. Модернизация химводоочистки. Установка ЧРП. |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2022 | 2023 | 4,20 |  | - | - | - | - | - | 4,2 | 4,20 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,78 |  | - | - | - | - | - | 3,78 | 7,56 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,42 |  | - | - | - | - | - | 0,42 | 0,84 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 3 | Модернизация котельной №7. Модернизация химводоочистки. Установка ЧРП. |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2021 | 2021 | 3,30 |  | - | - | - | - | 3,30 | 0 | 3,30 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 2,97 |  | - | - | - | - | 2,97 | - | 2,97 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,33 |  | - | - | - | - | 0,33 | - | 0,33 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 4 | Модернизация котельной №5. Модернизация химводоочистки. Установка ЧРП. |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2023 | 2023 | 5,50 |  | - | - | - | - | - | 5,5 | 5,50 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | 5,23 |  | - | - | - | - | - | 5,23 | 10,45 |  |
| Местный бюджет | | 0,28 |  | - | - | - | - | - | 0,28 | 0,55 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 5 | Модернизация котельной №4. Модернизация химводоочистки. Установка ЧРП. |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2022 | 2022 | 4,12 |  | - | - | - | - | - | 4,12 | 4,12 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 3,71 |  | - | - | - | - | - | 3,71 | 7,42 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,41 |  | - | - | - | - | - | 0,41 | 0,82 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |

| Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики объекта | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинансировано к 2016 году | в том числе по годам | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022-2026 |
| Группа 1. Реконструкция или модернизация, строительство сетей системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Подключение планируемой застройки | Детский садик по ул. Полетаевская, п. Полетаево | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,09 |  | - | 0,09 | - | - | - | - | 0,09 | 0,0906 |
| Протяженность | км |  | 0,05 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,09 |  | - | 0,09 | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 |
| 2 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Подключение планируемой застройки | Жилой дом №1 по ул. Полетаевская | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,10872 |
| Протяженность | км |  | 0,06 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 3 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Подключение планируемой застройки | Жилой дом №2 по ул. Полетаевская | Диаметр | мм |  | 100 | 2018 | 2018 | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,10872 |
| Протяженность | км |  | 0,06 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,11 |  | - | 0,11 | - | - | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 4 | Строительство участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Подключение планируемой застройки | Пожарное депо по ул. Молодёжная | Диаметр | мм |  | 60 | 2018 | 2018 | 0,10 |  | - | 0,10 | - | - | - | - | 0,10 | 0,1011 |
| Протяженность | км |  | 0,1 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Плата за подключение | | 0,10 |  | - | 0,10 | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 |
| 5 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Высокий износ | п. Полетаево | Диаметр | мм | 100 | 100 | 2018 | 2021 | 3,99 |  | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | - | 3,99 | 0 |
| Протяженность | км | 2,2 | 2,2 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 1,99 |  | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | - | 1,99 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 1,99 |  | - | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | - | 1,99 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Модернизация участка трубопровода централизованной системы водоотведения | Высокий износ | п. Полетаево | Диаметр | мм | 150 | 150 | 2019 | 2020 | 2,73 |  | - | - | 1,37 | 1,37 | - | - | 2,73 | 0 |
| Протяженность | км | 1,3 | 1,3 |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | 2,46 |  | - | - | 1,23 | 1,23 | - | - | 2,46 |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Местный бюджет | | 0,27 |  | - | - | 0,14 | 0,14 | - | - | 0,27 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие мероприятия в централизованной системе водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Санация сетей централизованной системы водоотведения |  | п. Полетаево, д. Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 |  |  |  |  | 2017 | 2026 | 3,00 |  | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 1,50 | 3,00 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 3,00 |  | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 1,50 | 3,00 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
|  | Герметизация и чистка выгребных ям |  | д. Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 |  |  |  |  | 2017 | 2021 | 9,00 |  | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | 9,00 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | 9,00 |  | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | - | 9,00 |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  | - | - |  |
| Группа 2. Реконструкция или модернизация, строительство объектов системы водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация очистных сооружений №1. Установка систем очистки. Установка ЧРП. Замена насосного оборудования |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2021 | 2022 | 14,50 |  | - | - | - | - | 7,25 | 14,50 | 14,50 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | 13,78 |  | - | - | - | - | 6,89 | 6,89 | 13,78 |  |
| Местный бюджет | | 0,73 |  | - | - | - | - | 0,36 | 0,36 | 0,73 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 2 | Модернизация очистных сооружений №2. Установка систем очистки. Установка ЧРП. Замена насосного оборудования |  | п. Полетаево | Количество | ед | 1 | 1 | 2018 | 2018 | 7,20 |  | - | 7,20 | - | - | - | 0 | 7,20 |  |
|  |  |  |  |
| Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | |  |  |  |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Федеральный бюджет | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Областной бюджет | | 6,84 |  | - | 6,84 | - | - | - | - | 6,84 |  |
| Местный бюджет | | 0,36 |  | - | 0,36 | - | - | - | - | 0,36 |  |
| Плата за подключение | | - |  | - | - | - | - | - | - | - |  |

| Наименование мероприятия и виды работ | | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Система обращения ТКО | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | |  | | 23,50 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 7,25 | 13,75 | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | | 6,50 | - | - | - | - | 6,50 | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | 13,78 | - | - | - | 6,89 | 6,89 | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | 3,23 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - |
| 1 | Строительство полигона ТКО в районе п. Полетаево общей площадью 2 Га. Организовать централизованный сбор и вывоз ТКО с ближайших населенных пунктов: д. Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 . В том числе ПСД. | 2020 | 2021 | 14,50 | - | - | - | 7,25 | 7,25 | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | 13,78 | - | - | - | 6,89 | 6,89 | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | 0,73 | - | - | - | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - |
| 2 | Организация площадок для сбора и хранения ТКО в д. Бутаки п. Высокий с. Чипышево п. Витаминный д. Верхние Малюки с. Полетаево-1 с. Полетаево-1 | 2017 | 2019 | 2,50 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плата за подключение | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,50 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Обновление автопарка для вывоза ТКО | 2021 | 2021 | 6,50 | - | - | - | - | 6,50 | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 6,50 | - | - | - | - | 6,50 | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| *Наименование мероприятия и виды работ* | | *Годы реализации* | | *Капитальные вложения, млн. рублей* | *в том числе по годам* | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* | *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| *Централизованная система газоснабжения* | | | | | | | | | | | | | | |
| *Итого* | |  | | 62,50 | - | 20,70 | 17,40 | 11,20 | 13,20 | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | | 62,50 | - | 20,70 | 17,40 | 11,20 | 13,20 | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Газоснабжение жилых домов п. Ленинский | 2018 | 2018 | 13,50 | - | 13,50 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 13,50 | - | 13,50 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Газоснабжение не охваченных газификацией жилых домов в п. Полетаево-2 | 2019 | 2019 | 4,20 | - | - | 4,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 4,20 | - | - | 4,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Газоснабжение не охваченных газификацией жилых домов в ж/д разъезде Чипышево | 2020 | 2020 | 11,20 | - | - | - | 11,20 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 11,20 | - | - | - | 11,20 | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Газоснабжение не охваченных газификацией жилых домов в п. Витаминный | 2021 | 2021 | 13,20 | - | - | - | - | 13,20 | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 13,20 | - | - | - | - | 13,20 | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Газоснабжение не охваченных газификацией жилых домов в д. Верхние Малюки | 2019 | 2019 | 13,20 | - | - | 13,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 13,20 | - | - | 13,20 | - | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Газоснабжение не охваченных газификацией жилых домов в п. Высокий | 2018 | 2018 | 7,20 | - | 7,20 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 7,20 | - | 7,20 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование мероприятия и виды работ* | | *Годы реализации* | | *Капитальные вложения, млн. рублей* | *в том числе по годам* | | | | | | | | | |
| *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* | *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| *Централизованная система электроснабжения* | | | | | | | | | | | | | | |
| *Итого* | |  | | 71,20 | - | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | | 71,20 | - | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Присоединение новых мощностей в п. Полетаево, д. Бутики | 2021 | 2026 | 14,20 | - | - | - | - | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 14,20 | - | - | - | - | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Реконструкция существующих объектов электроснабжения | 2018 | 2026 | 25,00 | - | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 25,00 | - | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Капитальный ремонт линий электропередач | 2018 | 2026 | 32,00 | - | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 32,00 | - | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование мероприятия и виды работ | | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| *Итого* | |  | | 15,99 | - | 1,06 | 1,06 | 2,91 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,20 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | | 6,29 | - | 0,23 | 0,23 | 2,08 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
| Плата за подключение | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | 9,70 | - | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 1 | Модернизация систем и объектов наружного освещения путем замены светильников уличного освещения на энергосберегающие | 2021 | 2026 | 7,20 | - | - | - | - | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плата за подключение | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 7,20 |  |  |  |  | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 2 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда | 2020 | 2025 | 4,50 | - | - | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 4,50 | - | - | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
| Плата за подключение | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора | 2018 | 2020 | 2,50 | - | 0,83 | 0,83 | 0,83 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плата за подключение | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,50 | - | 0,83 | 0,83 | 0,83 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения | 2020 | 2020 | 1,10 | - | - | - | 1,10 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 1,10 | - | - | - | 1,10 | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Федеральный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы водоснабжения | 2018 | 2020 | 0,69 | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | |  | | 0,69 | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | - | - | - | - | - | - |
| Плата за подключение | | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие средства | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Федеральный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Областной бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Местный бюджет | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

12 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Объем финансирования мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Полетаевского сельского поселения до 2026 года составляет 336,95 млн. руб

Финансовый план Программы представлен в таблице 19.

Таблица 19

Финансовый план Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Полетаевского сельского поселения до 2026 года

| № | *Наименование системы* | *Всего, млн. руб* | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Система теплоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | 1,66 | 0,10 | 0,10 | 0,76 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  | Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | 29,73 | 1,54 | 5,39 | 8,60 | - | 6,72 | 5,60 | 1,89 | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | 8,10 | - | 2,58 | 0,30 | - | - | - | 5,23 | - | - | - |
|  | Местный бюджет | 40,35 | 1,81 | 16,76 | 8,39 | 7,20 | 4,59 | 0,72 | 0,59 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  | Плата за подключение | 2,88 | - | 2,58 | 0,30 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Система водоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | 7,23 | 1,46 | 1,62 | 1,74 | 0,60 | 0,85 | 0,50 | 0,16 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  | Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | 19,86 | - | 1,86 | 1,78 | 5,33 | 9,11 | 1,78 | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | 0,41 | - | 0,41 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | 12,31 | 1,73 | 2,66 | 2,30 | 1,68 | 2,43 | 1,05 | 0,16 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  | Плата за подключение | 0,41 | - | 0,41 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Система водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятия (прибыль,амортизационные отчисления) | 13,99 | 2,10 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
|  | Привлеченные средства(кредиты, займы, ГЧП, концессия) | 2,46 | - | - | 1,23 | 1,23 | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | 20,62 | - | 6,84 | - | - | 6,89 | 6,89 | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | 3,35 | - | 0,86 | 0,63 | 0,63 | 0,86 | 0,36 | - | - | - | - |
|  | Плата за подключение | 0,41 | - | 0,41 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Система электроснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | 71,20 | - | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 | 8,70 |
|  | Плата за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Система газоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | 62,50 | - | 20,70 | 17,40 | 11,20 | 13,20 | - | - | - | - | - |
|  | Плата за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Система обращения с ТБО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | 6,50 | - | - | - | - | 6,50 | - | - | - | - | - |
|  | Плата за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | 13,78 | - | - | - | 6,89 | 6,89 | - | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | 3,23 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,36 | 0,36 | - | - | - | - | - |
| 7. | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 15,99 | - | 1,06 | 1,06 | 2,91 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,20 |
|  | Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | 6,29 | - | 0,23 | 0,23 | 2,08 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
|  | Плата за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Прочие средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Областной бюджет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Местный бюджет | 9,70 | - | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Итого | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация) | 169,37 | 3,66 | 31,58 | 29,05 | 22,91 | 32,70 | 10,35 | 10,01 | 9,95 | 9,95 | 9,20 |
|  | Плата за подключение | 52,05 | 1,54 | 7,26 | 11,60 | 6,56 | 15,83 | 7,38 | 1,89 | - | - | - |
|  | Прочие средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Федеральный бюджет | 29,13 | - | 9,83 | 0,30 | - | 6,89 | 6,89 | 5,23 | - | - | - |
|  | Областной бюджет | 69,78 | 3,53 | 20,27 | 11,33 | 16,41 | 14,77 | 2,13 | 0,74 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
|  | Местный бюджет | 16,62 | 0,83 | 5,06 | 1,97 | 1,20 | 1,56 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |

Таблица 20

Экономические показатели реализации программы комплекса развития коммунальной инфраструктуры

Полетаевского сельского поселения до 2026 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единицы измерения | Всего по программе | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Капитальные вложения для реализации мероприятий | млн. руб. | 336,95 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Доход от реализации мероприятий | млн. руб. | 26,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ставка дисконта | % | 0,11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированное значение дохода | млн. руб. |  | 33,70 | 71,43 | 109,17 | 146,91 | 184,65 | 222,39 | 260,13 | 297,86 | 335,60 | 373,34 |
| Денежный поток с учетом дисконта | млн. руб. |  | -303,26 | -265,52 | -227,78 | -190,04 | -152,30 | -114,56 | -76,82 | -39,09 | -1,35 | 36,39 |
| Срок окупаемости | годы | 9,11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

13 ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» для организации проектов рассматриваются следующие варианты:

* проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Для реализации Программы целесообразнее всего будет применять две организационные формы:

* проекты, реализуемые действующими на территории сельского поселения организациями – для проектов в системе теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, обращения с ТКО, по энергосбережению – ввиду того, что использование инфраструктуры и персонала действующих на территории организаций позволит сократить время для подготовки к началу реализации мероприятий, тем самым сократить затраты на организацию проектов.

В качестве недостатков данного варианта можно отметить нестабильное финансовое положение существующих организаций, что влечет за собой дополнительные затраты времени и средств на нормализацию производственных процессов, также необходимость осуществлять текущую деятельность может негативно сказаться на скорости выполнения работ по Программе;

* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии) – для крупных инфраструктурных проектов с длительными сроками окупаемости.

Осуществление мероприятий в данных системах потребует создания инфраструктуры «с нуля», для чего нужны компетентные специалисты с опытом осуществления данных работ. В случае привлечения инвестора осуществление мероприятий возможно начать сразу после проведения конкурсных процедур. Во всех остальных случаях потребуется время для получения лицензий на ведение данных видов деятельности, обучения персонала, организационных процедур, что замедлит процесс реализации мероприятий и приведет к отклонению от графика Программы.

К недостатку данного варианта можно отнести низкую заинтересованность сторонних организаций к инвестициям в данную отрасль, что затрудняет процесс привлечения инвесторов. Кроме того, возможные сроки окупаемости проектов достаточно длительные, что также снижает привлекательность данного варианта реализации мероприятий.

14 ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ТАРИФ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ)

Инвестиционные программы (проекты) дифференцируются по источникам финансирования:

1 В части инвестиционной составляющей в структуре тарифа;

Мероприятия по модернизации существующих объектов за счет средств уже подключенных потребителей услуг, с учетом критериев доступности;

2 В части подключения (технологического присоединения);

Мероприятия по новому строительству за счет средств новых абонентов (застройщиков), в соответствии с утвержденной платой за подключение;

Основы формирования и утверждения инвестиционных программ по каждому виду коммунальных услуг представлены в таблицах 21,22.

Таблица 21

Система теплоснабжения

(Тепловая энергия, услуги по передаче тепловой энергии)

|  | **Инвестиционная программа**  **в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа** | **Инвестиционная программа**  **в части подключения (технологического присоединения)**  **к системам теплоснабжения** |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, производится в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – постановление Правительства РФ № 410). | Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 1075, от 16.04.2012 № 307  «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (с изменениями);  - Методическими указаниями № 760-э. |
| **Порядок** | В соответвии с постановлением Правительства РФ № 410.утвержден Порядок согласования органов исполнительной власти по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию (далее – Порядок). | |
| **Срок** | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в МинТРиЭ Челябинской области проекты инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение)  к системам теплоснабжения) – в срок до 15 апреля года, предшествующего периоду их реализации. | Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения устанавливается МинТРиЭ Челябинской области до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в МинТРиЭ Челябинской области по формам, утвержденным:  - приказом Минстроя России от 13.08.2014 №459/пр. | |
| **Необходимые документы** | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергиии подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) включают в себя документы и материалы в соответствии с п. 8, 12, 13, 16, 17, 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ № 410. | |
| **Рассмотрение проекта** | МинТРиЭ Челябинской области рассматривает проект инвестиционной программы в сроки, определенные постановлением Правительства РФ № 410.  МинТРиЭ Челябинской области готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию. | |
| **Утверждение** | Утверждение инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) производится постановлением МинТРиЭ Челябинской области | МинТРиЭ Челябинской области устанавливает плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.  МинТРиЭ Челябинской области устанавливает на расчетный период регулирования плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает  1,5 Гкал/час, а также, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы.  МинТРиЭ Челябинской области устанавливает плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при отсутствии технической возможности подключения, без привязки к сроку предоставления материалов. |
| **Внесение изменений** | Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии, подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения), утверждаются до 01 декабря соответствующего (текущего) года. | |
| **Особенности расчета** |  | Плата за подключение дифференцируется:  - по диапазонам диаметров тепловых сетей: 50 - 250 мм, 251 - 400 мм, 401 - 550 мм, 551 - 700 мм, 701 мм и выше;  - по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).  На основании п. 174 Методических указаний № 760-э теплоснабжающая (теплосетевая) организация в соответствии с приложением 7.9 к Методическим указаниям № 760-э рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.  Указанные расчеты представляются в МинТРиЭ Челябинской области, которая в решении об утверждении тарифов отражает размер экономически обоснованной платы за подключение и соответствующие выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения указанных объектов заявителей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который устанавливается плата за подключение.  При этом расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, не включаемые в состав платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяются с учетом положений п. 173 Методических указаний № 760-э. |

Таблица 22

Система водоснабжения и водоотведения

(Холодное водоснабжение, водоотведение, поставка горячей воды с использованием закрытой системы теплоснабжения)

|  | **Инвестиционная программа**  **в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа** | **Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения** |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, регулируется в соответствии с постановлением Правительства РФ № 641. | Утверждение платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием закрытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 416-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 406, от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.07.2013 № 643 «Об утверждении типовых договоров в области горячего водоснабжения», от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения», от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;  - приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания № 1746-э). |
| **Порядок** | В соответвии с постановлением Правительства РФ № 410.утвержден Порядок согласования органов исполнительной власти по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию (далее – Порядок). | |
| **Срок** | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований в Челябинской области, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в МинТРиЭ Челябинской области проекты инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения – в срок до 15 апреля года, предшествующего периоду их реализации. | Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения устанавливаются до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в МинТРиЭ Челябинской области по формам, утвержденным:  - приказом Минстроя России от 13.08.2014 №459/пр. | |
| **Необходимые документы** | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения включают в себя документы и материалы в соответствии с разделом III Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ № 641. | |
| **Рассмотрение проекта** | МинТРиЭ Челябинской области рассматривает проект инвестиционной программы в течение30 дней со дня получения.  МинТРиЭ Челябинской области готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию |  |
| **Утверждение** | Проект инвестиционной программы разрабатывается на основе технического задания на разработку инвестиционной программы регулируемой организации. Техническое задание разрабатывает и утверждает орган местного самоуправления муниципального образования до 01 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы.  Утверждение инвестиционной программы в отсутствие утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения не допускается.  Утверждение инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения) производится постановлением МинТРиЭ Челябинской области не позднее 01 декабря года, предшествующего периоду их реализации. | Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) в соответствии с Методическими указаниями № 1746-э по следующей формуле:  ,где:  ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;  - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;  М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;  -ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;  L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км. |
| **Внесение изменений** | Инвестиционная программа ежегодно корректируется при изменении объективных условий ее реализации.  Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения), утверждаются до 01 декабря текущего года. | |
| **Отчет о реализации** | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в МинТРиЭ Челябинской области. | |
| **Особенности расчета** |  | По решению органа регулирования ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно.  В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается МинТРиЭ Челябинской области в индивидуальном порядке с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.  Для справки: условный диаметр присоединяемого трубопровода с площадью поперечного сечения 300 кв. сантиметров соответствует 200 миллиметрам (по принятому в производстве типоразмеру).  Отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не является основанием для не установления органом регулирования организациям водопроводно-канализационного хозяйства платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке.  При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) наличие утвержденной инвестиционной программы для установления органом регулирования платы за подключение не требуется.  Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке устанавливается органом регулирования без привязки к сроку представления материалов. |

15 ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

Для прогноза расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления, исходными данными для которого приняты данные для двухкомнатной квартиры площадью 45 кв. м, расположенной в многоквартирном доме, в которой проживает 3 человека. В доме оборудована газовая плита, отсутствует централизованное горячее водоснабжение, присутствует централизованное холодное водоснабжение и ванна длиной 1500 мм. Приняты средние тарифы на 2016 год.

1. Услуга теплоснабжения: норматив потребления тепловой энергии в расчете на кв. м в месяц составляет 0,02 Гкал/кв. м, тариф по тепловой энергии составляет 1547,67 руб./Гкал. В квартире площадью 45 кв. м нормативное количество Гкал составляет 45 \* 0,02 = 0,9 Гкал, следовательно, величина платы за услугу теплоснабжения составляет 464,3 рублей в месяц.

2. Услуга холодного водоснабжения: норматив потребления холодной воды в расчете на одного человека в месяц составляет 4,6 куб. м, для 3 человек размер нормативного количества воды составляет   
4,6 \* 3 = 13,8 куб. м. Тариф на холодное водоснабжение составляет 35,13 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоснабжения составляет 161,6 рублей в месяц.

3. Услуга водоотведения: норматив для услуги водоотведения в расчете на одного человека в месяц составляет 4,6 куб. м, для 3 человек размер нормативного объема водоотведения составляет 4,6 \* 3 = 13,8 куб. м. Тариф на вывоз ЖБО составляет 23,08 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоотведения составляет 294,27 рублей в месяц.

4. Услуга электроснабжения: норматив потребления электрической энергии в расчете на одного человека в месяц составляет 130 кВт\*ч, для 3 человек размер нормативного количества электрической энергии составляет 63 \* 3 = 390 кВт\*ч. Тариф на электроснабжение (если в квартире установлена газовая плита) составляет 2,04 руб./кВт\*ч, следовательно, величина платы за услугу электроснабжения составляет 795,6 рублей в месяц.

5. Услуга газоснабжения: норматив потребления природного газа в расчете на одного человека в месяц составляет 12 куб. м, для 3 человек размер нормативного количества газа составляет 12 \* 3 = 36 куб. м. Тариф на газоснабжение составляет 6,15 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу газоснабжения составляет 221,40 рублей в месяц.

6. Совокупный платеж за коммунальные услуги 1937,17 рублей в месяц.

7. Расчеты для последующих периодов (2017-2026 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне.

Расчетные данные приведены в таблице 23.

Таблица 23

Расчет совокупного платеже граждан в 2016 году по принятым данным

| № | Наименование услуги | Принятые значения | Норматив | Средний тариф | Стоимость услуг  рублей в месяц | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Теплоснабжение | Площадь 45 кв.м | 0,02 Гкал/м2 | 1547,67 Гкал/руб. | 464,3 | |
| 2 | Холодное водоснабжение | Проживает 3 чел. | 4,6 куб.м. / 1 чел. | 35,13 руб/куб.м | 161,6 | |
| 3 | Водоотведение | Соответствует водоснабжению | 4,6 куб.м./1чел. | 23,08 руб/куб.м. | 294,27 | |
| 4 | Электроснабжение | Проживает 3 чел. | 130 кВт\*ч / 1 чел. | 2,04 руб/кВт\*ч | 795,60 | |
| 5 | Газоснабжение | Проживает 3 чел. | 12 куб.м / 1 чел. | 6,15 руб/куб.м | 221,40 | |
| 6 | Утилизация ТКО | - | - | - |  | |
|  | Итого совокупный платеж в месяц | | | | | 1937,17 |

При использовании данных по изменению цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов изменение совокупного платежа граждан прогнозно будет соответствовать размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, данные представлены в таблице 24.

Таблица 24

Расчет изменения совокупного платежа граждан до 2026 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Значение показателей на 01.01.2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Величина платы за коммунальные услуги в месяц по тарифам с учетом программы: |  | 2016 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоснабжение | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 510,00 | 555,39 | 604,82 | 658,65 | 717,27 | 781,11 |
| Холодное водоснабжение | руб. | 343,90 | 365,22 | 388,96 | 417,35 | 450,74 | 490,85 | 534,54 | 582,11 | 633,92 | 690,34 | 751,78 |
| Водоотведение | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 552,95 | 596,64 | 644,21 | 696,02 | 752,44 | 813,88 |
| Электроснабжение | руб. | 795,60 | 838,56 | 893,06 | 958,25 | 1034,92 | 1127,02 | 1227,33 | 1336,56 | 1455,51 | 1585,05 | 1726,12 |
| Газоснабжение | руб. | 221,40 | 233,35 | 245,95 | 259,23 | 273,23 | 287,98 | 303,53 | 319,92 | 337,19 | 355,39 | 374,58 |
| Утилизация ТКО | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,02 | 25,31 | 26,68 | 28,12 | 29,64 | 31,24 | 32,93 |
| Итого | руб. | 1360,90 | 1437,13 | 1527,97 | 1634,84 | 1758,88 | 2968,81 | 3217,43 | 3487,62 | 3781,30 | 4100,50 | 4447,48 |

При реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Полетаевского сельского поселения Челябинской области на период до 2026 года необходимо скорректировать расчет совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с учетом инвестиционных программ в части инвестиционных составляющих в тарифе. Данный уточняющий расчет возможен при формировании механизма включения в тариф организаций коммунального комплекса капитальных вложений в части инвестиционной составляющей в тарифе с учетом соблюдения критериев доступности для потребителей.

Данные по индексу роста тарифов на коммунальные услуги и размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ в течение периода реализации Программы представлен в   
таблице 25.

Таблица 25

Данные по индексу роста тарифов на коммунальные услуги и размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ в течение периода реализации Программы (%)

| Показатель | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рост тарифов на коммунальные услуги | 106,4 | 106,0 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 |
| Размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ | 104,0 | 105,1 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 |

Таким образом, рост тарифов на коммунальные услуги не более чем на 2,4 процентных пункта превышает размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги. Это позволяет сохранить доступность коммунальных услуг для населения на уровне «высокий». Изменение уровня доступности коммунальных услуг для населения в течение периода реализации Программы отражено в таблице 26.

Таблица 26

Доступность коммунальных услуг в течение периода реализации Программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование критерия | Уровень доступности в 2016 году: | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | 23,6 | свыше 8,6 | свыше 8,6 | свыше 8,6 | от 7,2    до 8,6 | от 7,2    до 8,6 | от 7,2    до 8,6 | от 7,2    до 8,6 | от 7,2    до 8,6 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 15 | свыше 12 | свыше 12 | свыше 12 | от 8 до 12 | от 8  до 12 | от 8  до 12 | от 8  до 12 | от 8  до 12 | от 7,7 до 8,1 | от 7,7 до 8,1 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 87,6 | от 85     до 92 | от 85     до 92 | от 85     до 92 | от 85     до 92 | от 85     до 92 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, % | 29,9 | свыше 15 | свыше 15 | свыше 15 | свыше 15 | свыше 15 | свыше 15 | от 10     до 15 | от 10     до 15 | от 10     до 15 | от 10     до 15 |

При реализации мероприятий Программы тарифы на коммунальные услуги в сельском поселении будут изменяться, однако определены предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, что является максимальным критерием при выполнении расчетов. Документом, определяющим прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, является прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, в соответствии с которым определен индекс потребительских цен (ИПЦ) на период до 2018 года.

Таблица 27

Прогноз показателей инфляции и системы цен до 2018 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| вариант базовый | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| оценка | прогноз | | |
| Показатели инфляции:  • потребительские цены (ИПЦ) |  |  |  |  |
| Услуги организаций ЖКХ |  |  |  |  |
| прирост цен на конец периода, % к декабрю | 10,8 | 5,4 | 5,7 | 4,6 |
| в среднем за год, % г/г | 111,9 | 107,5 | 106,0 | 105,1 |

Таблица 28

Изменение цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года

(в %, в среднем за год к предыдущему году)

| Показатели | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| оценка | прогноз | | |
| Газ природный (оптовые цены) в среднем, в % для всех категорий потребителей | 103,8 | 104,9 | 102,5 | 103,0 |
| рост цен для потребителей, исключая население, % | 103,5 | 104,9 | 102,5 | 103,0 |
| размеры индексации тарифов, установленных Правительством РФ | июль 7.5% | июль 2.0% | июль 3.0% | июль 3.0% |
| рост цен для населения | 105,8 | 105,1 | 102,4 | 103,0 |
| размеры индексации тарифов, установленных Правительством РФ | июль 7.5% | июль 2.0% | июль 3.0% | июль 3.0% |
| Электроэнергия (цены на розничном рынке) - для всех категорий потребителей | 105.0 - 105.3 | 108.0 - 108.6 | 107.4 - 108.1 | 107.2 - 107.9 |
|
| Рост цен на оптовом рынке, % | 107,5 | 108.2 - 109.2 | 107.5 - 108.5 | 107.5 - 108.5 |
| Рост регулируемых тарифов сетевых организаций | 103,8 | 107,5 | 107,3 | 106,6 |
| размеры индексации тарифов, установленных Правительством РФ | июль 7.5% | июль 7.5% | июль 7.0% | июль 6.2% |
| Рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население, % | 104.7 - 105.0 | 107.8 - 108.7 | 107.2 - 108.0 | 107.1 - 107.9 |
|
| Рост тарифов для населения, % (кроме электроэнергии, отпускаемой сверх социальной нормы потребления с 2014 г.) | 106,4 | 108,0 | 107,7 | 107,6 |
|
| размеры индексации тарифов, установленных Правительством РФ | июль 8.5% | июль 7.5% | июль 8.0% | июль 7.2% |
| Стоимость коммунальных услуг | 108,7 | 106,4 | 106,0 | 104,9 |
|
| Размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ | июль 8.7% | июль 4.0% | июль 5.1% | июль 4.7% |

В соответствии с представленными данными рост тарифов в 2016 составил 108,2%, в 2017 году – 106,0%, в 2018 году – 104,9%, значения 2018 году в отсутствие уточненных данных пролангируются до 2026 года. В соответствии с ежегодной актуализацией данной программы, необходимо корректировать значения в соотвествии с принятыми индексами.

В случае, если при реализации мероприятий рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги утвержденного на территории Челябинской области, потребители (население) оплачивает величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (=22%) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Данные расходы бюджета принимаются за год предшествующему реализации с учетом утвержденных тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, а также в соответствии с социално-экономическим положением на территории сельского поселения.

**Предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги**

|  |  |
| --- | --- |
| Законодательство | Статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации предусмотрено ограничение повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги «предельными (максимальными) индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях» (далее - предельные индексы). Такие предельные индексы устанавливаются на основании утвержденных Правительством Российской Федерации индексов в среднем по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам РФ). Предельные индексы и индексы по субъектам РФ устанавливаются на срок не менее чем три года, если иное не установлено Правительством Российской Федерации.  Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» утверждены Основы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации (далее – Основы). |
| Значения | На период с 01 января 2016 года по 30 июня 2016 года для всех муниципальных образований, расположенных на территории Челябинской области, предельный индекс составит 0 % к уровню, сложившемуся в декабре 2015 года. |
| Превышение индекса | Превышение указанного индекса возможно только в случае принятия соответствующего решения представительным органом муниципального образования. Руководствуясь п. 47 Основ представительные органы муниципального образования вправе обратиться к Губернатору Челябинской области с инициативой об установлении предельного индекса, превышающего ранее утвержденный для муниципального образования.  Необходимо отметить, что обозначенный рост платы граждан за коммунальные услуги не является повсеместным, а является максимальным при наиболее невыгодном наборе коммунальных услуг.  Предельные индексы изменения размера платы граждан рассчитываются в сравнимых условиях, то есть при неизменных наборе и объемах оказываемых коммунальных услуг (горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, тепло-, газо-, электроснабжение) без учета льгот и перерасчетов. То есть, если рост размера платы граждан по каждому виду коммунальных услуг может измениться на величину, отличную (большую или меньшую) от утвержденного предельного индекса, то по сумме коммунальных услуг он не должен превысить утвержденный предельный индекс. |

**Нормативы потребления коммунальных услуг**

Основные изменения, внесенные в Правила № 306:

**с 30.12.2014 года** постановлением Правительства РФ   
от 17.12.2014 № 1380:

1) установлен перечень категорий многоквартирных и жилых домов в зависимости от конструктивных и технических параметров дома, степени его благоустройства и направления использования коммунальной услуги, которые будут учитываться при установлении нормативов (приложение № 2 к Правилам № 306);

2) нормативы могут быть установлены по инициативе управляющих организаций (п. 9 Правил № 306);

3) при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и на общедомовые нужды, установленные методом аналогов или расчетным методом, определяются с учетом повышающих коэффициентов:

**с 01 января 2015 г. – 1,1;**

**с 01 июля 2015 г. – 1,2;**

**с 01 января 2016 г. – 1,4;**

**с 01 июля 2016 г. – 1,5;**

**с 2017 года – 1,6.**

**с 28.02.2015 года** постановлением Правительства РФ   
от 14.02.2015 № 129:

1) органам государственной власти субъектов РФ необходимо утвердить норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (далее – норматив на подогрев) **не позднее 01 января 2018 года;**

2) установлены формулы для определения норматива на подогрев.

**с 01.01.2016 года** Федеральным законом от 29 июня 2015 года № 176-ФЗ:

плата за коммунальные услуги включает в себя, в том числе плату за обращение с твердыми коммунальными отходами.

Обязанность по внесению платы за коммунальную услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами наступает не позднее 01 января 2017 года (ч. 20 ст. 12 Федерального закона от 29 июня 2015 года № 176-ФЗ).

16 МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Расчет основных целевых показателей программы проводился исходя из данных, полученных от администрации Полетаевского сельского поселения, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования, в соответствии с:

* Генеральной схемы планирования Сосновского района Челябинской области разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;
* Схеме водоснабжения и водоотведения утвержденных Полетаевского сельского поселения;
* Схеме теплоснабжения Полетаевского сельского поселения.

С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.