УТВЕРЖДЕНА Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 года № \_\_\_\_

**ПРОГРАММА**

**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**

**городского округа Верхняя Пышма**

**до 2025 года**

2016 год

СОДЕРЖАНИЕ

|  |  |
| --- | --- |
| ЧАСТЬ 1. | ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ |
| Раздел 1. | Паспорт программы |
| Раздел 2. | Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры |
| Глава 1. | Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения |
| 1. | Система электроснабжения |
| 2. | Система теплоснабжения |
| 3. | Система водоснабжения |
| 4. | Система водоотведения |
| 5. | Система газоснабжения |
| 6. | Система утилизации твердых коммунальных отходов |
| Глава 2. | Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей |
| Раздел 3. | Перспективы развития городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы |
| 7. | Количественное определение перспективных показателей развития городского округа |
| 8. | Прогноз спроса на коммунальные ресурсы |
| Раздел 4. | Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры |
| Раздел 5. | Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей |
| 10. | Программа инвестиционных проектов в электроснабжении |
| 11. | Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении |
| 12. | Программа инвестиционных проектов в газоснабжении |
| 13. | Программа инвестиционных проектов в водоснабжении |
| 14. | Программа инвестиционных проектов в водоотведении |
| 15. | Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов |
| 16. | Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях |
| 17. | Программа реализации энергосберегающих мероприятий |
| Раздел 6. | Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения |
| Раздел 7. | Управление программой |
| ЧАСТЬ 2. | ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ |
| Раздел  1. | Перспективные показатели развития городского округа для разработки программы |
| 18. | Характеристика городского округа |
| 19. | Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) |
| 20. | Прогноз развития промышленности |
| 21. | Прогноз развития застройки городского округа |
| Раздел  2. | Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы |
| Раздел  3. | Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры |
| Раздел  4. | Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации |
| Раздел  5. | Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры |
| Раздел  6. | Перспективная схема электроснабжения городского округа |
| Раздел  7. | Перспективная схема теплоснабжения городского округа |
| Раздел  8. | Перспективная схема водоснабжения городского округа |
| Раздел  9. | Перспективная схема водоотведения городского округа |
| Раздел  10. | Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами |
| Раздел  11. | Общая программа проектов |
| Раздел  12. | Финансовые потребности для реализации программы |
| Раздел  13. | Организация реализации проектов |
| Раздел  14. | Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) |
| Раздел  15. | Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги |
| Раздел  16. | Модель для расчета программы |

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее - Программа) городского округа Верхняя Пышма Свердловской области разработана в соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 30 декабря 2004 года №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и Приказами Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», от 01 октября 2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма, в том числе, систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения, а также объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов, в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния городского округа. Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры городского округа. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие городского округа Верхняя Пышма и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  Программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма Свердловской области на период до 2025 года |
| Основание для разработки Программы | \*-Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,  \*-Градостроительный кодекс Российской Федерации,  \*-Федеральный закон от 30 декабря 2004 года №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса",  \*-Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»  \*-Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»,  \*- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 01 октября 2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». |
| Заказчик Программы | Администрация городского округа Верхняя Пышма |
| Разработчик Программы | - Администрация городского округа Верхняя Пышма;  - МКУ «Комитет ЖКХ» городского округа Верхняя Пышма;  - Организации коммунального комплекса городского округа Верхняя Пышма;  - ООО «Комэнергоресурс» |
| Ответственный исполнитель программы | МКУ «Комитет жилищно-коммунального хозяйства» |
| Соисполнители программы | Организации коммунального комплекса городского округа Верхняя Пышма |
| Цели Программы | 1)Строительство и реконструкция систем коммунальной инфраструктуры.  Обеспечение жителей городского округа Верхняя Пышма надёжными и качественными услугами теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения.  Повышение надежности тепло-, водо-, электро-, газоснабжения и водоотведения и качества коммунальных услуг;  Улучшение экологической ситуации на территории городского округа Верхняя Пышма с учетом достижения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду при эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры;  5) Приведение в соответствие системы коммунальной инфраструктуры потребностям жилищного и промышленного строительства. |
| Задачи  Программы | 1). Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры. 2). Повышение надежности систем коммунальной инфраструктуры. 3). Обеспечение более комфортных условий проживания населения городского округа. 4). Повышение качества предоставляемых жилищно-коммунальных услуг 5). Снижение потребление энергетических ресурсов. 6). Снижение потерь при поставке ресурсов потребителям. |
| Целевые показатели | - критерии доступности для потребителей;  - показатели спроса энергоресурсов;  - надежность, качество и энергетическая эффективность;  -показатели воздействия на окружающую среду. |
| Ожидаемые результаты реализации программы | В результате реализации Программы ожидается:  – строительство и техническое перевооружение котельных, строительство новых сетей теплоснабжения;  – строительство новых водоводов и насосных установок к станции водоподготовки, строительство сетей водоснабжения, новых источников водоснабжения;  – строительство сетей канализации, реконструкция городских очистных сооружений;  – строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа, замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа;  – строительство межпоселковых газопроводов и сетей газоснабжения;  – строительство нового полигона ТКО в п. Красный с мусоросортировочным комплексом. |
| Срок реализации  Программы | 2016-2025 годы |
| Объемы и источники финансирования | Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счёт бюджетных (областной и местный уровень) и внебюджетных средств (инвестиционные программы в части инвестиционной составляющей в тарифе и платы за подключение, прочие привлеченные инвестиции). Объём финансирования Программы составляет 4855,55 тыс. руб. |

2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения городского округа Верхняя Пышма

2.1.1 Система электроснабжения

***Институциональная структура***

Энергосбытовой компанией, поставляющей электроэнергию в городской округ Верхняя Пышма, является ОАО «Свердловэнергосбыт».

ГУП СО «Облкоммунэнерго» оказывает услуги по транспортировке электрической энергии и обслуживанию электрических сетей большей части районов городского округа. Северную часть территории обслуживает ПО «Западные электрические сети» филиала «Свердловэнерго» ОАО «МРСК Урала».

Оплата электрической энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 1.

Таблица 1

Тарифы на электрическую энергию для потребителей «население»,

с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предприятие | Единица измерения | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Нормативный акт |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  | 4 | 5 | 8 |
|  | ОАО "Екатеринбургэнергосбыт"  Свердловский филиал ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" (ОАО «Свердловэнергосбыт») | руб./кВтч |  | 3,07 | 3,07 | 3,3 | 3,3 | 3,54 | Постановление РЭК СО от 23.12.2015 № 278-ПК, от 24.12.2014 г. № 262-ПК |

***Характеристика системы электроснабжения***

Общая протяженность электрических сетей на территории городского округа – 605,1 км. Общее количество трансформаторных подстанций, находящихся на балансе организаций, учреждений, предприятий городского округа, – 194 штуки. Потери электроэнергии в сетях составляют 27%.

***Оценка состояния и проблемы функционирования системы электроснабжения***

Техническое состояние системы электроснабжения городского округа Верхняя Пышма – 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;

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.

2.1.2 Система теплоснабжения

***Институциональная структура***

Теплоснабжение города Верхняя Пышма на 82 процента осуществляется централизованно от ООО «Свердловская теплоснабжающая компания», а также от локальных источников (ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Уралредмет», ОАО «Автотранспорт»). В населенных пунктах городского округа Верхняя Пышма (далее также – городской округ) теплоснабжение осуществляется от локальных теплоисточников, находящихся в ведении ЗАО «УТС» и частично ГБУЗ СО «ОДКБ № 1» (п. Ромашка).

Выработку и поставку тепловой энергии в городском округе Верхняя Пышма осуществляют ЗАО «УТС», ООО «СТК», ООО «УЭМ-теплосети», ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Уралредмет», ОАО «Автотранспорт», ГБДУЗ СО «ОКБ №1».

Численность населения, получающего тепло от теплоисточников городского округа в 2012 году, – 52,83 тысячи человек.

Оплата тепловой энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 2.

Таблица 2

Тарифы на тепловую энергию для потребителей «население», с НДС

|  | Предприятие | Единица измерения | 2014 | | 2015 | | 2016 | | Нормативный акт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  | 4 | 5 | 8 |
|  | ООО «УЭМ-ТЕПЛОСЕТИ» | руб./Гкал | 1046,01 | 1143,9 | 1143,9 | 1265,54 | 1265,54 | 1374,9 | Постановление РЭК СО от 13.12.2013 № 123-ПК |
|  | ЗАО «Управление тепловыми сетями» | руб./Гкал | 1333,38 | 1451,01 | 1451,01 | 1618,17 | 1618,17 | 1712,05 | Постановление РЭК СО от 13.12.2013 № 123-ПК |
|  | ОАО «Автотранспорт», ОАО«Уралредмет» | руб./Гкал | 891,15 | 966,08 | 966,08 | 992,05 | 992,05 | 1072,61 | Постановление РЭК СО от 13.12.2013 № 123-ПК |
|  | Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Свердловской области «Верхнепышминский механико-технологический техникум «Юность» | руб./Гкал | 948,08 | 1042,72 | 1042,72 | 1149,78 | 1149,78 | 1224,11 | Постановление РЭК СО от 13.12.2013 № 123-ПК |

***Характеристика системы теплоснабжения***

Общее количество теплоисточников, задействованных на теплоснабжении жилищного фонда и объектов социальной сферы, – 28, в том числе 19 муниципальных. Общая протяженность трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исполнении около 106 км, в том числе 89,8 км – муниципальные, из них 19,1 км ветхих сетей.

***Баланс мощности и подключённой нагрузки***

Суммарная располагаемая мощность котельных по всем видам собственности – 242,9 Гкал/час, в том числе муниципальных – 23,76 Гкал/час.

Баланс мощности источников централизованного теплоснабжения, расположенных на территории городского округа Верхняя Пышма, и тепловых нагрузок потребителей на уровне 2018 и 2023 гг. приведен в таблице 3 на основании Схемы теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденной постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773.

Таблица 3

Баланс мощности и присоединенной тепловой нагрузки потребителей

по источникам централизованного теплоснабжения

городского округа Верхняя Пышма на уровне 2018 и 2023 гг., Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоисточник** | **Этапы** | **Установ-ленная тепловая мощность** | **Распола-гаемая тепловая мощность** | **Расход тепла на собственные и хозяйственные нужды** | **Тепловая мощность нетто** | **Присоединенная тепловая нагрузка** | | **Потери в тепловых сетях** | **Дефицит (-)/ избыток (+) тепловой мощности** |
| **в паре, т/ч (Гкал/)** | **в гор. воде, (в т.ч. в жило застройке) Гкал/ч** |
| **город Верхняя Пышма** | | | | | | | | | |
| Котельная АО "УЭМ", город Верхняя Пышма, пр. Успенский, 1а | 2018 | пар. часть. –98 Гкал/ч | 85,6 | 2,12 | 83,48 | 40,7 (26,46) | - | - | 57,02 |
| водогр.часть – 150 Гкал/ч | 126,5 | 2,12 | 124,38 | - | 99,48 (39,59) | 7,96 | 16,94 |
| 2023 | пар.кот. | 85,6 | 2,12 | 83,48 | 40,7 (26,46) | - | - | 57,02 |
| водогр.часть | 126,5 | 2,12 | 124,38 | - | 116,96 (44,47) | 9,36 | 1,94 |
| Котельная ЗАО "УТС" ПО "Радуга", город Верхняя Пышма, ул. Петрова, 11 | 2018 | 6,00 | 6,00 | 0,18 | 5,82 | - | 4,79 | 0,38 | 0,65 |
| 2023 | - | 4,79 | 0,38 | 0,65 |
| Котельная ЗАО "УТС" АТЦ, город Верхняя Пышма, пр. Успенский, 129 | 2018 | 3,28 | 3,28 | 0,09 | 3,19 | - | 2,19 | 0,18 | 0,82 |
| 2023 | - | 2,19 | 0,18 | 0,82 |
| Котельная ОАО "Уралредмет" | 2018 | 13,76 | 13,76 | 0,42 | 13,34 | - | 11,35 (8,75) | 0,91 | 1,08 |
| 2023 | - | 11,35(8,75) | 0,91 | 1,08 |
| Котельная ОАО "ЕЗ-ОЦМ", город Верхняя Пышма, пр. Успенский, 131 | 2018 | 33,60 | 21,48 | 0,64 | 20,84 | 5,62 | 3,06 | 0,24 | 14,17 |
| 2023 | 5,62 | 3,06 | 0,24 | 14,17 |
| Котельная ОАО "Уральские локомотивы", город Верхняя Пышма, ул. Парковая, 36 | 2018 | 31,25 | 31,25 | 0,94 | 30,31 | 1,00 | 19,20 | 1,54 | 8,97 |
| 2023 | 1,00 | 19,20 | 1,54 | 8,97 |
| Котельная ЗАО "УТС" инфекционной больницы, город Верхняя Пышма, ул. Балтымская, 19 | 2018 | 4,34 | 4,34 | 0,13 | 4,21 | - | 1,67 | 0,13 | 2,41 |
| 2023 | - | 1,67 | 0,13 | 2,41 |
| **Населенные пункты городского округа** **Верхняя Пышма** | | | | | | | | | |
| Котельная ЗАО "УТС" в с. Балтым, ул. Зеленая, 1 | 2018 | 5,40 | 4,72 | 0,14 | 4,58 | - | 3,24 | 0,26 | 1,08 |
| 2023 | - | 3,24 | 0,26 | 1,08 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос. Красный, ул. Проспектная, 1 | 2018 | 2,72 | 1,46 | 0,04 | 1,42 | - | 1,42 | 0,14 | -0,14 |
| 2023 | - | 1,42 | 0,14 | -0,14 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос. Исеть, ул. Заводская, 1 | 2018 | 8,598 | 8,598 | 0,347 | 8,251 | - | 5,904 | 0,472 | 1,875 |
| 2023 | - | 5,904 | 0,472 | 1,875 |
| Новая блочно - модульная котельная ЗАО "УТС" в пос. Исеть | 2018 | 0,258 | 0,258 | 0,005 | 0,253 | - | 0,215 | 0,017 | 0,021 |
| 2023 | - | 0,215 | 0,042 | 0,021 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос. Соколовка, ул. Загородная, 12 | 2018 | 0,34 | 0,34 | 0,01 | 0,33 | - | 0,16 | 0,01 | 0,16 |
| 2023 | - | 0,16 | 0,01 | 0,16 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос.Кедровое, ул. Школьников, 1 | 2018 | 5,97 | 5,42 | 0,16 | 5,26 | - | 4,75 | 0,38 | 0,13 |
| 2023 | - | 4,75 | 0,38 | 0,13 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос. Ромашка | 2018 | 2,70 | 2,70 | 0,08 | 2,62 | - | 0,17 | 0,01 | 2,44 |
| 2023 | - | 0,17 | 0,01 | 2,44 |
| Котельная ЗАО "УТС" в пос. Ольховка, ул. Школьников, 9 | 2018 | 2,18 | 2,18 | 0,06 | 2,12 | - | 0,89 | 0,07 | 1,16 |
| 2023 | - | 0,89 | 0,07 | 1,16 |
| Котельная ЗАО "УТС" в с. Мостовское, ул. Лесная, 1 | 2018 | 0,76 | 0,76 | 0,02 | 0,74 | - | 0,14 | 0,01 | 0,59 |
| 2023 | - | 0,14 | 0,01 | 0,59 |

При определении резерва (дефицита) тепловой мощности источников тепла в период 2018-2023 гг. потери при ее транспортировке потребителям принимались в размере 8%.

Анализ данных, приведенных в таблице 1, показывает, следующее:

- тепловая мощность всех котельных – источников централизованного теплоснабжения городского округа (за исключением действующей котельной ЗАО «УТС» в пос. Красный) достаточна для того, чтобы полностью покрыть ожидаемые тепловые нагрузки потребителей на уровне 2018 и 2023 гг.;

- дефицит тепловой мощности в котельной пос. Красный обусловлен не ожидаемым ростом тепловых нагрузок потребителей, а недостаточной производительностью котельного оборудования вследствие его износа;

- прогнозируемый в период 2014-2023 гг. прирост тепловых нагрузок в горячей воде в зоне действия котельной АО «УЭМ» в размере ~50 Гкал/ч (в т.ч. сторонних потребителей жилищно–коммунального сектора в размере ~25 Гкал/ч) может быть полностью обеспечен располагаемой тепловой мощностью установленного оборудования водогрейной части котельной. При этом имеющийся в настоящее время значительный резерв ее мощности будет практически полностью исчерпан;

- при ожидаемом в период 2014 – 2018 гг. приросте паровой технологической нагрузки АО «УЭМ» в размере 5,7 т/ч резерв тепловой мощности паровой части котельной сохранится в размере ~57 Гкал/ч. Согласно информации, предоставленной АО «УЭМ», резерв тепловой мощности паровой части котельной предполагается использовать при планируемом создании на промплощадке предприятия собственной генерирующей мощности.

***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. Система теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма по всем показателям, используемым для оценки надёжности систем, соответствует требуемым величинам и признается надежной.

Доступность услуг централизованного теплоснабжения для потребителей определяется регулированием цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Экономически обоснованные цены (тарифы) на тепловую энергию устанавливаются Региональной энергетической комиссией Свердловской области на основе данных предоставляемых теплоснабжающими организациями.

В системе теплоснабжения участвуют источники тепловой энергии (котельные) использующие в качестве котельно-печного топлива каменный уголь. Продукты сгорания, образующиеся в процессе производства тепловой энергии, выбрасываются в атмосферу, нанося тем самым вред окружающей среде.

***Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения***

Основными техническими и технологическими проблемами в системе теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма являются:

- тепловые сети городского округа Верхняя Пышма изношены, тепловая изоляции в неудовлетворительном состоянии, что приводит к сверхнормативным потерям тепловой энергии при транспортировке. Тепловые сети городского округа 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;

- требуется перевод источников тепловой энергии (котельных) на природный газ, а также их реконструкция ввиду большого износа;

- реконструкция тепловых пунктов.

2.1.3 Система водоснабжения

**Институциональная структура**

Численность населения, пользующегося услугами водоснабжения в городе Верхняя Пышма и обслуживаемых поселках, составляет 60 127 человек.

Хозяйственно-питьевые нужды населения и объектов социальной сферы составляют 81% от всей потребности в воде хозяйственно-питьевого назначения.

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения в городском округе Верхняя Пышма оказывает муниципальное унитарное предприятие «Водоканал».

Эксплуатация сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации».

Оплата услуг водоснабжения осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 4.

Таблица 4

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предприятие | Единица измерения | 2016 | | 2017 | 2018 | Нормативный акт |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | АО «Уралэлектромедь» | руб./м3 | 7,56 | 7,97 | 8,13 | 8,43 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |
|  | Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Свердловской области «Областная детская клиническая больница № 1» | руб./м3 | 10,17 | 10,69 | 11,09 | 11,66 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |
|  | МУП «Водопроводно-канализационного хозяйства» ГО Верхняя Пышма | руб./м3 | 35,22 | 36,49 | 39,85 | 41,47 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |
|  | ОАО «Уралредмет» | руб./м3 | 19,01 | 19,08 | 20,17 | 21,18 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |

***Характеристика системы водоснабжения***

МУП «Водоканал» содержит на своем балансе комплекс сооружений, позволяющих осуществлять подачу питьевой воды и проводить полную очистку сточных вод. Протяженность водопроводных сетей предприятия составляет 312,9 км (в том числе 297,1 км – муниципальные водопроводные сети, из них 96,6% – ветхие), имеется 43 водозабора (скважины), 21 насосная станция.

Эксплуатационные скважины МУП «Водоканал» рассредоточены по площади и удалены от станции водоподготовки на расстояние от 3,5 до 57,4 км. Транспортировка воды от 10 существующих водозаборов идет по водоводам в две нитки. В настоящее время половина от общей протяженности трубопроводов имеет износ от 70 до 100%, при высокой аварийности имеют место большие потери воды (более 20%) и перерывы в водоснабжении потребителей.

Система водоснабжения базируется на использовании подземных источников (скважин): Балтымского, Солнечного, Соколовского, Пышминского, «Зоны Поздней».

***Общий водный баланс подачи и реализации воды***

Годовая добыча подземных вод из эксплуатируемых МУП «Водоканал» водозаборов составляет 6 063,3 тысячи куб. м/год. Недостающий объем воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения города компенсируется за счет поставки воды из ведомственных источников по договорам купли-продажи. Ведомственными источниками водоснабжения являются водозабор «Болото Шум» (владелец ОАО «Уралэлектромедь») и водозабор «Балтымский кордон» (владелец ОАО «Уралредмет»).

Прогнозный баланс водоснабжения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года представлен в таблице 5 на основании схемы водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.

Таблица 5

Прогнозный баланс водоснабжения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года

| № п/п | Наименование показателей | Еди-ница изм-я | Текущий 2014 год | Прогноз на 2015 год | Прогноз на 2016 год | Прогноз на 2017 год | Прогноз на 2018 год | Прогноз на 2019 год | Прогноз на 2020 год | Прогноз на 2021 год | Прогноз на 2022 год | Прогноз на 2023 год | Прогноз на 2028 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ожид. факт |
| **1** | **2** | **3** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
| *1* | *Максимально возможный подъем воды (стр. 1.1 + стр. 1.3 - стр. 1.4)* | тыс. м3 | *5 276,3* | *6 085,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 002,5* | *6 785,8* | *6 785,8* |
| *Среднесуточный забор воды* | | тыс. м3 | *14,5* | *16,7* | *16,4* | *16,4* | *16,4* | *16,4* | *16,4* | *16,4* | *16,4* | *18,6* | *18,6* |
| *1.1* | *Максимально возможный подъем воды без учета ввода новых скважин и вывода скважин из эксплуатации* | тыс. м3 | *4 837,1* | *4 837,1* | *5 161,4* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* | *4 248,9* |
| *1.2* | *ввод новых скважин* | тыс. м3 | *439,2* | *809,2* | *505,2* |  |  |  |  |  |  | *783,4* |  |
| *1.3* | *ввод новых скважин нарастающим итогом* | тыс. м3 | *439,2* | *1 248,5* | *1 753,6* | *1 753,6* | *1 753,6* | *1 753,6* | *1 753,6* | *1 753,6* | *1 753,6* | *2 537,0* | *2 537,0* |
| *1.4* | *вывод скважин из эксплуатации* | тыс. м3 |  |  | *912,5* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *2* | *Покупная вода* | тыс. м3 | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* | *1 226,6* |
|  | ***Всего максимальный забор воды (стр. 1 + стр. 2)*** | тыс. м3 | ***6 502,9*** | ***7 312,2*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***7 229,1*** | ***8 012,4*** | ***8 012,4*** |
| *Среднесуточный забор воды* | | тыс. м3 | ***17,8*** | ***20,0*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***19,8*** | ***22,0*** | ***22,0*** |
|  | **Прогнозный баланс водоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Объем поднятой воды из источников водоснабжения | тыс. м3 | 5 276,3 | 6 085,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 002,5 | 6 785,8 | 6 785,8 |
| 2 | Получено воды со стороны | тыс. м3 | 1 738,7 | 2 674,5 | 3 607,5 | 4 497,5 | 5 277,5 | 6 107,5 | 8 917,5 | 8 707,5 | 8 287,5 | 7 194,2 | 7 054,2 |
| **3** | **Всего объем поднятой и покупной воды** | тыс. м3 | **7 015,0** | **8 760,0** | **9 610,0** | **10 500,0** | **11 280,0** | **12 110,0** | **14 920,0** | **14 710,0** | **14 290,0** | **13 980,0** | **13 840,0** |
| *Среднесуточный забор воды* | | тыс. м3 | *19,2* | *24,0* | *26,3* | *28,8* | *30,9* | *33,2* | *40,8* | *40,3* | *39,2* | *38,3* | *37,9* |
| 4 | Объем воды, прошедшей водоподготовку | тыс. м3 | 6 675,0 | 8 420,0 | 9 270,0 | 10 160,0 | 10 940,0 | 11 770,0 | 14 580,0 | 14 370,0 | 13 950,0 | 13 640,0 | 13 500,0 |
| *Среднесуточный пропуск воды через очистные сооружения* | | тыс. м3 | *18,3* | *23,1* | *25,3* | *27,8* | *30,0* | *32,2* | *39,8* | *39,4* | *38,2* | *37,4* | *37,0* |
| 5 | Объем воды на собственные нужды | тыс. м3 | 265,0 | 340,0 | 360,0 | 400,0 | 430,0 | 460,0 | 570,0 | 560,0 | 540,0 | 530,0 | 520,0 |
| 5.1 | *то же в процентах от объемов воды, прошедшей водоподготовку* | % | 4,0 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
|  | **Транспортировка холодной воды** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Объем воды, поступившей в сеть | тыс. м3 | 6 750,0 | 8 420,0 | 9 250,0 | 10 100,0 | 10 850,0 | 11 650,0 | 14 350,0 | 14 150,0 | 13 750,0 | 13 450,0 | 13 320,0 |
| *Среднесуточная транспортировка холодной воды* | | тыс. м3 | *18,5* | *23,1* | *25,3* | *27,7* | *29,7* | *31,9* | *39,2* | *38,8* | *37,7* | *36,8* | *36,5* |
| 7 | Неучтенный расход и потери воды | тыс. м3 | *1 799,4* | *2 198,6* | *2 377,6* | *2 576,6* | *2 675,7* | *2 824,7* | *3 413,7* | *3 213,8* | *2 813,8* | *2 513,8* | *2 383,8* |
| *7.1* | *то же в процентах от объемов воды, поданной в сеть* | *%* | *26,7* | *26,* | *25,* | *25,* | *24,* | *24,* | *23,* | *22,7* | *20,* | *18,7* | *17,9* |
| *Среднесуточный неучтенный расход и потери воды* | | тыс. м3 | *4,9* | *6,0* | *6,5* | *7,1* | *7,3* | *7,7* | *9,3* | *8,8* | *7,7* | *6,9* | *6,5* |
|  | **Отпуск холодной воды** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **2** | **3** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
| **8** | **Объем холодной воды, отпущенной абонентам** | тыс. м3 | **4 950,6** | **6 221,4** | **6 872,4** | **7 523,4** | **8 174,3** | **8 825,3** | **10 936,3** | **10 936,2** | **10 936,2** | **10 936,2** | **10 936,2** |
| *Среднесуточный отпуск питьевой воды абонентам* | | тыс. м3 | *13,6* | *17,0* | *18,8* | *20,6* | *22,4* | *24,2* | *29,9* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* |
| **8.1** | **Объем питьевой воды, отпущенной абонентам** | тыс. м3 | **4 896,8** | **6 167,4** | **6 818,4** | **7 469,4** | **8 120,3** | **8 771,3** | **10 882,3** | **10 882,2** | **10 882,2** | **10 882,2** | **10 882,2** |
|  | в том числе: |  | **3 739,6** | **6 167,4** | **6 818,4** | **7 469,4** | **8 120,3** | **8 771,3** | **10 882,3** | **10 882,2** | **10 882,2** | **10 882,2** |  |
| 8.1.1 | населению | тыс. м3 | 3 739,6 | 5 010,5 | 5 661,5 | 6 312,5 | 6 963,5 | 7 614,5 | 8 265,5 | 8 265,4 | 8 265,4 | 8 265,4 | 0,0 |
| 8.1.2 | организациям, использующим воду для горячего водоснабжения | тыс. м3 | 98,3 | 98,3 | 98,3 | 98,3 | 98,3 | 98,3 | 1 558,3 | 1 558,3 | 1 558,3 | 1 558,3 | 1 558,3 |
| 8.1.3 | потребителям, финансируемым из бюджета | тыс. м3 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,0 | 388,0 | 388,0 | 388,0 |
| 8.1.4 | прочим потребителям | тыс. м3 | 670,7 | 670,5 | 670,5 | 670,5 | 670,5 | 670,4 | 670,4 | 670,4 | 670,5 | 670,5 | 670,5 |
| **8.2** | **Объем технической воды, отпущенной абонентам** | тыс. м3 | **53,8** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** | **54,0** |
| **9** | **Изменения объема отпуска воды в связи с вводом нового жилья** | тыс. м3 | **885,5** | **1 270,9** | **651,0** | **651,0** | **651,0** | **651,0** | **651,0** | информация отсутствует | | | |
|  | **то же нарастающим итогом** |  | **885,5** | **2 156,4** | **2 807,4** | **3 458,4** | **4 109,5** | **4 760,5** | **5 411,5** |  |  |  |  |
| *Среднесуточный объем воды для новых микрорайонов* | | тыс. м3 | *2,4* | *5,9* | *7,7* | *9,5* | *11,3* | *13,0* | *14,8* |  |  |  |  |
| *10* | *Увеличение отпуска питьевой воды в связи с увеличением ее реализации для организаций, использующих питьевую воду для горячего водоснабжения* | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | *1 460,0* | *1 460,0* | *1 460,0* | *1 460,0* |  |

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

Система водоснабжения городского округа Верхняя Пышма имеет в своем составе элементы в значительной степени износа.

Водопроводные сети нуждаются в замене. Водопроводные сети периодически ремонтируются, наиболее ветхие участки заменяются. Вместе с тем, можно отметить что состояние водопроводных сетей создает предпосылки для возникновения аварий, возникновения сверхнормативных потерь воды при транспортировке и вторичному загрязнению воды.

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». Выполняется производственный контроль качества воды. Места отбора проб и их периодичность соответствуют требованиям нормативной документации.

В целом систему водоснабжения городского округа Верхняя Пышма 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 Региональной энергетической комиссией Свердловской области на основе данных предоставляемых ресурсоснабжающей организацией - гарантирующим поставщиком.

Все мероприятия по развитию и модернизации объектов водоснабжения городского округа Верхняя Пышма, 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 так же снижение воздействия на окружающую среду, улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки в муниципальных образованиях и экологической безопасности объектов водоснабжения.

Фильтровальная станция п. Исеть является в настоящее время единственным объектом системы водоснабжения городского округа, оказывающим вредное воздействие на водный бассейн реки Кедровка – приток озера Исетское.

В настоящее время в р. Кедровка ежедневно сбрасываются грязные промывные воды фильтров в количестве 110 м3/сутки через день (20,1 м3/в год).

Среднемесячные концентрации загрязняющих веществ в промывных водах фильтровальной станции п. Исеть на сбросе в р. Кедровка за 2011–2013 годы и показатели утвержденного проекта нормативно допустимых сбросов (далее – НДС) приведены в таблице 6.

Таблица 6

Среднемесячные концентрации загрязняющих веществ и показатели утвержденного проекта нормативно допустимых сбросов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| среднемесячная концентрация, мг/дм3 | взвешенные вещества | сульфаты | хлориды | нефтепродукты | сухой остаток | кальций | магний | железо | алюминий |
| Утвержденный НДС на 2009-2013 годы | 20 | 81,7 | 12,4 | 0,05 | 260 | 35,4 | 14,8 | 0,1 | 0,04 |
| 2011 | 104,83 | 40,16 | 13,53 | 0,088 | 209,79 | 29,75 | 8,38 | 0,78 | 0,27 |
| 2012 | 51,80 | 38,08 | 16,49 | 0,019 | 196,42 | 32,70 | 11,67 | 0,92 | 0,16 |
| 2013 | 36,18 | 40,44 | 14,07 | 0,022 | 229,67 | 26,78 | 11,12 | 0,86 | 0,23 |

Находящиеся в составе промывных вод взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света на глубину и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что, в свою очередь, приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения, и увеличению донных отложений.

Запланировано проектирование и строительство новой фильтровальной станции для п. Исеть с сооружениями обработки промывных вод, которые позволят исключить сброс грязной промывной воды в водный объект, а так же сократить объемы воды на собственные нужды станции за счет возврата промывных вод в «голову» сооружений.

В настоящее время на большинстве станций водоподготовки («Зона Поздняя», п. Кедровое, п. Исеть) в качестве обеззараживающего реагента используется гипохлорит кальция.

На станции водоподготовки «Балтымская», которая обеспечивает 80% хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Верхняя Пышма, в качестве обеззараживающего реагента в 2013 году использовался комбинированный дезинфектант «Диоксид хлора и хлор». Вывод из работы хлораторной осуществлен согласно Приказу № 384 от 09.12.2013 года. О ликвидации ОПО по проектам «Склад хлора (хлораторная) база водоподготовки. Ликвидация». «Склад хлора (хлораторная) очистных сооружений г. Верхняя Пышма. Ликвидация».

Запланировано поэтапное внедрение УФ-обеззараживания воды на всех водозаборах городского округа.

Вышеперечисленные реагенты и способы обеззараживания воды позволят:

1) исключить [вредное воздействие на окружающую среду при снабжении и хранении химических реагентов;](#_Toc286830508)

2) улучшить качество питьевой воды, исключив образование высокотоксичных хлорорганических соединений в питьевой воде;

3) улучшить органолептические показатели качества воды.

Результаты внедрения УФ-обеззараживания – отсутствие в питьевой воде колифагов, антигена ротовирусов и гепатита А, общих колиформных бактерий.

***Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения***

Основными техническими и технологическими проблемами в системе водоснабжения городского округа являются:

- необходимо освоение разведанных запасов подземных вод и строительство инфраструктуры водозаборных скважин;

- необходима оптимизация схемы водоотбора запасов подземных вод Верхне-Адуйского МПВ с обоснованием дополнительных точек нагрузки;

- несоответствие инфраструктуры существующих скважин установленным требованиям;

- износ насосного оборудования станций водоподготовки;

- высокий износ сетей водоснабжения.

2.1.4. Система водоотведения

***Институциональная структура***

Услуги водоотведения в городском округе Верхняя Пышма оказывает муниципальное унитарное предприятие «Водоканал».

Канализационное хозяйство городского округа представляет собой комплекс инженерных сооружений, обеспечивающих сбор, транспортировку и очистку сточных вод.

Эксплуатация сетей систем централизованного водоотведения осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации».

Оплата услуг водоотведения осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 7.

Таблица 7

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предприятие | Единица измерения | 2016 | | 2017 | 2018 | Нормативный акт |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | АО «Уралэлектромедь» | руб./м3 | 7,08 | 7,39 | 7,65 | 8,02 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |
|  | МУП «Водопроводно-канализационного хозяйства» ГО Верхняя Пышма | руб./м3 | 18,5 | 19,55 | 20,43 | 21,36 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |
|  | АО «Екатеринбургский завод по обработке цветных металлов» | руб./м4 | 33,54 | 35,51 | 36,78 | 38,49 | Постановление РЭК СО от 10.12.2015 № 203-ПК |

***Характеристика системы водоотведения***

Протяженность городских и сельских сетей водоотведения 168,3 км, в том числе в сельских населенных пунктах – 23,8 км. Сети водоотведения выполнены в основном из керамических, чугунных и железобетонных труб и имеют износ более 80%.

На балансе МУП «Водоканал» 12 канализационных насосных станций, 5 очистных сооружений канализации.

***Общий водный баланс подачи и реализации воды***

Нормативная мощность очистных сооружений в сутки – 16 тысяч куб. м, фактическая – 32,5 тысячи куб. м.

Прогнозный баланс водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года представлен в таблице 8 на основании схемы водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.

Таблица 8

Прогнозный баланс водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Еди-ница изм-я | Текущий 2014 год | Прогноз на 2015 год | Прогноз на 2016 год | Прогноз на 2017 год | Прогноз на 2018 год | Прогноз на 2019 год | Прогноз на 2020 год | Прогноз на 2021 год | Прогноз на 2022 год | Прогноз на 2023 год | Прогноз на 2028 год |
| ожид. факт |
| **1** | **Прием сточных вод** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Объем сточных вод, принятых у абонентов | тыс. м3 | 6 810,0 | 7 964,3 | 8 487,6 | 9 012,3 | 9 538,4 | 10 065,5 | 10 593,6 | 10 577,2 | 10 561,6 | 10 546,8 | 10 546,8 |
| *Среднесуточный объем сточных вод, принятых у абонентов* | | тыс. м3 | *18,7* | *21,8* | *23,2* | *24,7* | *26,1* | *27,6* | *28,9* | *29,0* | *28,9* | *28,9* | *28,9* |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | от населения | тыс. м3 | 5 322,1 | 6 479,0 | 7 000,6 | 7 521,8 | 8 042,8 | 8 563,4 | 9 083,8 | 9 058,6 | 9 034,6 | 9 011,7 | 9 011,7 |
| 1.1.2 | от финансируемых потребителей, финансируемых из бюджета | тыс. м3 | 480,3 | 478,4 | 476,6 | 475,0 | 473,5 | 472,0 | 470,6 | 469,3 | 468,1 | 466,9 | 466,9 |
| 1.1.3 | от прочих потребителей | тыс. м3 | 1 007,7 | 1 006,8 | 1 010,4 | 1 015,5 | 1 022,2 | 1 030,1 | 1 039,2 | 1 049,3 | 1 059,0 | 1 068,2 | 1 068,2 |
| 1.2 | Неучтенный приток сточных вод (стр. 3 - стр. 1.1 - стр. 3.1) | тыс. м3 | 2 045,1 | 2 161,6 | 2 088,2 | 2 093,5 | 2 067,4 | 1 910,3 | 1 822,3 | 1 528,6 | 1 394,2 | 1 189,1 | 1 189,1 |
| *1.2.1* | *то же в процентах от объемов сточных вод, поступивших на очистные сооружения* | *%* | *22,7%* | *21,0%* | *19,5%* | *18,6%* | *17,6%* | *15,8%* | *14,5%* | *12,5%* | *11,5%* | *10,0%* | *10,0%* |
| **2** | **Изменения объема приема сточных вод** |  | **787,3** | **1 177,9** | **545,4** | **545,4** | **545,4** | **545,4** | **545,4** | информация отсутствует | | | |
|  | то же нарастающим итогом |  | 787,3 | 1 965,2 | 2 510,5 | 3 055,9 | 3 601,3 | 4 146,7 | 4 692,1 |  |  |  |  |
| *Среднесуточный объем воды для новых микрорайонов* | | тыс. м3 | *2,157* | *5,384* | *6,878* | *8,372* | *9,867* | *11,361* | *12,855* |  |  |  |  |
| **3** | **Объем транспортируемых сточных вод на очистные сооружения** (стр. 1.1 + стр. 1.2) | тыс. м3 | 8 855,1 | 10 125,8 | 10 575,8 | 11 105,8 | 11 605,8 | 11 975,8 | 12 415,8 | 12 105,8 | 11 955,8 | 11 735,8 | 11 735,8 |
| **4** | **Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения** | тыс. м3 | 8 990,0 | 10 270,0 | 10 720,0 | 11 250,0 | 11 750,0 | 12 120,0 | 12 560,0 | 12 250,0 | 12 100,0 | 11 880,0 | 11 880,0 |
| *Среднесуточный пропуск сточных вод через очистные сооружения* | | тыс. м3 | *24,6* | *28,1* | *29,3* | *30,8* | *32,2* | *33,2* | *34,3* | *33,6* | *33,2* | *32,5* | *32,5* |
| *4.1* | *в том числе объем реализации услуги "Очистка сточных вод"* | тыс. м3 | *134,9* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* | *144,2* |

***Оценка состояния и проблемы функционирования системы водоотведения (надёжность, качество, 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 города. Система водоотведения состоит из разветвленной сети напорных и самотечных коллекторов и канализационных насосных станций, которые предназначены для сбора со всей территории города 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 городского округа Верхняя Пышма 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 в должной степени 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 городского округа 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.

Основные показатели качества очищенных сточных вод после внедрения мероприятий на очистных сооружениях г. Верхняя Пышма приведены в таблице 9.

Таблица 9

Основные показатели качества очищенных сточных вод после внедрения мероприятий на очистных сооружениях г. Верхняя Пышма

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели качества сточных вод, мг/л | Существующее положение, мг/л | После внедрения мероприятий, мг/л | ПДК для рыбохозяйственных объектов, мг/л |
| Взвешенные вещества | 14,25 | 3,00–5,00 | 5,25 |
| БПК полн. | 13,89 | 3,00 | 3,00 |
| Азот аммония | 5,3 | 0,30 | 0,39 |
| Нитриты | 0,73 | 0,08 | 0,08 |
| Нитраты | 36,91 | 40,00 | 40,00 |
| Фосфор фосфатов | 2,03 | 0,20 | 0,20 |

Основные показатели качества очищенных сточных вод после внедрения мероприятий на очистных сооружениях поселков Исеть, Кедровое, Красный приведены в таблице 10.

Таблица 10

Основные показатели качества очищенных сточных вод после внедрения мероприятий на очистных сооружениях поселков Исеть, Кедровое, Красный

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели качества сточных вод, мг/л | Существующее положение, мг/л | | | После внедрения мероприятий, мг/л | ПДК для хозяйственно-бытовых объектов, мг/л |
| п. Исеть | п. Кедровое | п. Красный |
| Взвешенные вещества | 12,13 | 17,66 | 14,25 | 3,0–5,0 | Сф+0,75 |
| БПК полн. | 17,7 | 15,07 | 13,89 | 6,0 | 6,0 |
| Азот аммония | 7,78 | 8,46 | 5,3 | 1,5 | 1,5 |
| Нитриты | 0,5 | 0,77 | 0,73 | 3,3 | 3,3 |
| Нитраты | 19,38 | 38,04 | 36,91 | 45,0 | 45,0 |
| Фосфор фосфатов | 1,18 | 2,57 | 2,03 | 1,14 | 1,14 |

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

Утилизация осадков, образованных на очистных сооружениях сельских населенных пунктов городского округа, осуществляется совместно с осадками на очистных сооружениях г. Верхняя Пышма.

***Технические и технологические проблемы в системе водоотведения***

Основными техническими и технологическими проблемами в системе водоотведения городского округа Верхняя Пышма являются:

- значительная изношенность канализационных сетей;

- состояние канализационных насосных станций: технологическое оборудование изношено, не соответствует требуемым показателям по производительности, требует замены насосного оборудования, автоматизации процессов;

2.1.5 Система газоснабжения

***Институциональная структура***

Оказание услуги газоснабжении на территории городского округа Верхняя Пышма осуществляет Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Екатеринбург» (ранее ОАО "Свердловскоблгаз") — одно из крупнейших газораспределительных предприятий страны. Перед ним стоят задачи по выполнению областной программы газификации, а также транспортировке и распределению газа среди потребителей.

Оплата услуг газоснабжения осуществляется по установленному тарифу ОАО «Газпром» на 2016 год в размере 4,84 руб./м3 для потребителей «население», с НДС.

***Характеристика системы газоснабжения***

Существующая газотранспортная система городского округа, несмотря на достаточную развитость, оставляет много возможностей для дальнейшего развития. Сетевой природный газ подведен к 12 населенным пунктам городского округа, 11 из которых – сельские.

В 2012 году завершено строительство подводящего газопровода высокого давления в п. Залесье

***Оценка состояния и проблемы функционирования системы газоснабжения***

Отсутствуют подводящие газопроводы в 11 населенных пунктах: поселках Гать, Глубокий Лог, Каменные Ключи, Крутой, Ольховка, Первомайский, Ромашка, Сагра, Шахты, деревнях Верхотурка и Мостовка.

Недостаточно развита газораспределительная сеть, что в свою очередь сдерживает рост уровня газификации жилищного фонда и объектов комму-нальной сферы в населенных пунктах; не все потребители переведены с ис-пользования газобаллонных установок на природный газ.

Проблема наличия недостаточной газораспределительной сети в городском округе Верхняя Пышма, в том числе и сельской местности, может быть решена за счет строительства новых межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов и газовых сетей, что приведет к созданию условий обеспечения комфортной среды проживания населения городского округа.

Перевод источников теплоснабжения на природный газ, позволит значительно сократить потери тепловой энергии и затраты на ее производство, а также повысить качество теплоносителя потребителям.

2.1.6 Система утилизации твердых коммунальных отходов

***Институциональная структура***

Деятельность по оказанию услуг утилизации (захоронению) твердых коммунальных (бытовых) отходов осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Торгово-Промышленная компания «Благо-С».

Оплата услуг утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 11.

Таблица 11

Тарифы на услугу утилизации (захоронению) твердых коммунальных (бытовых) отходов для потребителей «население».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предприятие | Единица измерения | 2014 | | 2015 | | 2016 | | 2017 | Нормативный акт |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |  |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  | 4 | 5 | 6 | 8 |
|  | ООО «Торгово-Промышленная компания «Благо-С» | руб. /м3 |  | 79,18 | 79,18 | 84 | 84 | 88,4 | 91,8 | Постановление РЭК СО от 29.01.2014 г. № 5-ПК |

Тарифы, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как общество с ограниченной ответственностью «Торгово-Промышленная компания «Благо-С» (город Верхняя Пышма) применяет специальный налоговый режим в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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

На территории городского округа Верхняя Пышма действует единственный объект размещения отходов (полигон твердых коммунальных и промышленных отходов в районе п. Красный площадью 5 га), один полигон ТКО находится в стадии консервации (полигон коммунальных отходов в п. Исеть площадью 2,3 га).

Ежегодно в городском округе образуется 53 тысячи тонн отходов, из них более половины (27,2 тысячи тонн) – коммунальные отходы, в том числе 15,5 тысячи тонн составляют твердые коммунальные отходы, к которым относятся отходы хозяйственной деятельности населения (приготовление пищи, уборка и текущий ремонт квартир), крупногабаритные отходы домашнего обихода, упаковка, смет с дворовых территорий, улиц.

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

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

2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В целях реализации Федерального закона от 23.11.2009 № 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 городского округа Верхняя Пышма ведется планомерная работа по установке приборов учета в бюджетной сфере, жилищном фонде и выполнению иных мероприятий по энергосбережению в жилищно-коммунальной сфере.

В результате проведенной в течении 2010-2013г. деятельности в области энергосбережения, оснащенность общедомовыми приборами учета по состоянию на 01.01.2014 многоквартирных домов в совокупности составляет 53,5 %, а учреждений бюджетной сферы – 100% от потребного, в том числе по видам ресурса представлены в таблице 12.

Таблица 12

Оснащенность общедомовыми приборами учета по состоянию на 01.01.2014 многоквартирных домов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | потребность | факт | % |
| эл.энергии | 421 | 421 | 100 % |
| учета ГВС | 314 | 205 | 65 % |
| учета ХВС | 409 | 115 | 28 % |
| учета тепла | 259 | 204 | 79 % |
| учета газа | 390 | 15 | 3,8% |

Приборы общедомового учета в основном устанавливаются за счет средств управляющих и ресурсоснабжающих организаций с возмещением части затрат в муниципальной доле жилфонда из средств местного бюджета в рамках программы «Повышения энергоэффективности и энергосбережения на территории городского округа Верхняя Пышма на 2014 – 2016 годы и целевые установки до 2020 года».

3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВЕРХНЯЯ ПЫШМА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Основные технико-экономические показатели Генерального плана городского округа Верхняя Пышма представлены в таблице 13.

Таблица 13

Основные технико-экономические показатели Генерального плана городского округа Верхняя Пышма

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Совре­менное состояние | на I  очередь (2020 год) | На рас­четный  срок (2035 год) |
| 1 | Территория |  |  |  |  |
| 1.1 | Территория всего | га , | 105 235,6 | - | 105 235,6 |
| в том числе: |  |  | - |  |
| - земли сельскохозяйственного значения | га  % | 9 480,2  9,0 | - | 8 969,1 8,5 |
| - земли населенных пунктов | 5 497,1  5,2 | - | 5 502,0 5,2 |
| - земли промышленности и иного спецназначения, в том числе: промышленности, энергетики, транспорта и связи, радиовещания, телевидения, информатики для обеспечения космической деятельности, обороны и безопасности, иного специального назначения | 5442,8  5,2 | - | 9725,2  9,2 |
| - земли особо охраняемых территорий и объектов | 254,4  0,2 | - | 21 970,0 20,9 |
| - земли лесного фонда | 68 304,5  64,9 | - | 43 776,1 41,6 |
| - земли водного фонда | 2 695,0  2,6 | - | 2 695,0 2,6 |
| - земли запаса | 10 817,4  10,3 | - | 12 598,2  12,0 |
| - прочие земли | 2 921,3  2,8 | - | - |
| 2 | Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, всего/1000 человек | |  |  |  |
| 2.1 | Детские дошкольные учреждения | мест | 3 231  46 | 4 228  56 | 4 575  56 |
| 2.2 | Общеобразовательная школа | 8 658  123 | 7 777  103 | 8 415  103 |
| 2.3 | Стационары | коек | 461  7 | 1 132  15 | 1 226  15 |
| 2.4 | Поликлиники, амбулатории | посещений в смену | 1 057  15 | 1 888  25 | 2 042  25 |
| 2.5 | Предприятия розничной торговли, питания и бытового обслуживания населения, всего/1000 человек | |  |  |  |
| - магазины продовольственных товаров | кв. м торговой площади | 12 493,0 177,2 | 7 550,0 100,0 | 8 170,0 100,0 |
| - магазины непродовольственных товаров | 20 667,2 | 13 590,0 | 14 706,0 |
|  | 293,2 | 180,0 | 180,0 |
| - предприятия общественного питания | мест | 1 971  28 | 3 020  40 | 3 268  40 |
| - предприятия бытового обслуживания | рабочих мест | 257 4 | 680 9 | 735 9 |
|  | Учреждения культуры и искусства, всего/1000 человек | |  |  |  |
|  | - клубы | Посетитель-ских мест | 1 049  15 | 6 040  80 | 6 536  80 |
| 2.6 | - кинотеатры | мест | 536 8 | 2 265 30 | 2 451 30 |
|  | - городские массовые библиотеки | тысяч единиц хранения | 107,2  1,5 | 302,0  4,0 | 327,0  4,0 |
|  | Физкультурно-спортивные сооружения, всего/1000 человек | |  |  |  |
|  | - спортивные залы общего пользования | кв. м площади пола | 3 042,1  43,2 | 5 285,0  70,0 | 5 719,0  70,0 |
| 2.7 | - корты, стадионы | га | 7,5  0,1 | 60,4  0,8 | 65,4  0,8 |
|  | - бассейны крытые и открытые общего пользования | кв. м зеркала воды |  | 1 661,0  22,0 | 1 797,4  22,0 |
|  | Учреждения жилищно-коммунального хозяйства |  |  |  |  |
| 2.8 | - жилищно-эксплуатационные организации | объект | нет  данных | 1 | 1 |
|  | - пожарные депо | автомобиль | 60 | 60 |
| 2.9 | Организации и учреждения управления, кредитно-финансовые учреждения и предприятия связи |  |  |  |  |
| - отделения связи | объект | 10 | 7 | 8 |
| - отделения банков | Операционное место | Нет данных | 7 | 8 |
|  | Прочие объекты социального и культурно- бытового обслуживания населения |  |  |  |  |
| 2.10 | - прачечные | кг белья в | 250 | 9 060 | 9 804 |
|  | - химчистка | смену | - | 860,7 | 931,4 |
|  | - бани | мест | 168 | 378 | 408 |
| 5 | Транспортная инфраструктура |  |  |  |  |
| 3.1 | Протяженность улично-дорожной сети, всего | км | 157,4 | 180,9 | 289,6 |
| в том числе автомобильные дороги: |  |  |  |
| - федерального значения | - | 60,5 | 60,5 |
| - регионального значения | км | 86,8 | 45,8 | 87,5 |
| - местного значения | 70,6 | 74,6 | 141,6 |
| 3.2 | Плотность улично-дорожной сети | км/кв. км | 0,25 | 0,29 | 0,47 |

3.1 Количественное определение перспективных показателей развития городского округа Верхняя Пышма

***Территория городского округа Верхняя Пышма***

Верхняя Пышма входит в зону Екатеринбургской городской агломерации наряду с такими городами, как Березовский, Первоуральск, Ревда, Полевской, расположенными в часовой транспортной доступности. Верхняя Пышма попадает в ареал влияния областного центра. По условиям расселения на территории Западного управленческого округа Верхняя Пышма относится к зоне преимущественного промышленного расселения и имеет достаточно развитый промышленный потенциал. Муниципальное образование «Верхняя Пышма» образовано в 1996 году по результатам референдума. Административный центр – город Верхняя Пышма. В связи с реформированием органов местного самоуправления принят Областной закон от 12 октября 2004 года №103-ОЗ «Об установлении границ муниципального образования Верхняя Пышма и наделении его статусом городского округа», в котором имеются небольшие корректировки в границах действующего городского округа.

Городской округ включает в себя город Верхняя Пышма и 24 сельских населенных пункта: деревни Верхотурка и Мостовка, поселки Вашты, Гать, Глубокий Лог, Залесье, Зеленый Бор, Исеть, Каменные Ключи, Кедровое, Красный, Красный Адуй, Крутой, Нагорный, Ольховка, Первомайский, Половинный, Ромашка, Сагра, Санаторный, Соколовка, Шахты, сёла Балтым и Мостовское.

Общая площадь городского округа составляет 105,2 тысячи гектаров.

***Динамика численности населения***

В соответствии со схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8, в состав городского округа Верхняя Пышма входит 25 населенных пунктов:

– г. Верхняя Пышма с численностью населения 57,7 тысячи человек;

– д. Верхотурка с численностью населения 24 человека;

– д. Мостовка с численностью населения 1 человек;

– п. Вашты с численностью населения 0 человек;

– п. Гать с численностью населения 69 человек;

– п. Глубокий Лог с численностью населения 111 человек;

– п. Залесье с численностью населения 88 человек;

– п. Зеленый Бор с численностью населения 225 человек;

– п. Исеть с численностью населения 3 225 человек;

– п. Каменные Ключи с численностью населения 21 человек;

– п. Кедровое с численностью населения 2 358 человек;

– п. Красный с численностью населения 1 663 человека;

– п. Красный Адуй с численностью населения 123 человека;

– п. Крутой с численностью населения 46 человек;

– п. Нагорный с численностью населения 97 человек;

– п. Ольховка с численностью населения 27 человек;

– п. Первомайский с численностью населения 105 человек;

– п. Половинный с численностью населения 122 человека;

– п. Ромашка с численностью населения 156 человек;

– п. Сагра с численностью населения 188 человек;

– п. Санаторный с численностью населения 292 человека;

– п. Соколовка с численностью населения 234 человека;

– п. Шахты с численностью населения 11 человек;

– с. Балтым с численностью населения 2 666 человек;

– с. Мостовское с численностью населения 388 человек.

Численность населения городского округа составляет 72 322 человека.

Генеральный план городского округа Верхняя Пышма предполагает положительную динамику численности населения с ежегодным увеличением.

***Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий, изменения промышленности***

Основные показатели развития городского округа Верхняя Пышма в соответствии с Генеральным планом территории, схемами тепло-, водоснабжения и водоотведения приведены в таблице 14.

Таблица 14

Прирост строительных фондов жилья

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование районов | Прирост строительных фондов жилья, тыс. м2 | | |
| 2015-2018 гг. | 2019-2023 гг. | Всего за  период  2015-2023 гг. |
| Центр-1 | 103,8 | - | 103,8 |
| Садовый -2 | 92,3 | - | 92,3 |
| Центр - Юг | 240,4 | 110,0 | 350,4 |
| Машиностроителей | 40,3 | 60,1 | 100,4 |
| Северный (мкр. «А») | 34,4 | - | 34,4 |
| **Итого по городу Верхняя Пышма** | **511,2** | **170,1** | **681,3** |

В расчетный период коренным образом изменится характер жилой застройки города Верхняя Пышма. Основная часть нового жилищного строительства будет осуществляться зданиями повышенной (9-12-16) этажности. Планируемые объемы нового жилищного строительства позволят повысить среднюю степень обеспеченности жилой площадью до 30 м2/чел (с учетом существующего жилого фонда).

Кроме жилищного строительства в городе Верхняя Пышма в период 2015-2023 гг. планируется строительство ряда новых объектов социальной сферы. Так, согласно проектам планировок в этот период намечается сооружение:

 в районе Центр-1 – общеобразовательной школы на 825 учащихся и ДОУ на 13 мест;

 в районе Садовый –2 –ДОУ на 270 мест;

 в районе Центр – Юг - ДОУ на 170 мест;

 в районе Машиностроителей - ДОУ на 180 мест;

 в жилом районе № 10 – ДОУ на 270 мест.

На территории города Верхняя Пышма располагаются 6 промзон:

- промзона АО «УЭМ»;

- промзона АТЦ АО «УЭМ»;

- промзона ОАО «ЕЗ-ОЦМ», включая промтерриторию ОАО «УЗХР»;

- промзона ОАО «Уральские локомотивы»;

- промзона ОАО «Уралредмет»;

- промзона ПО «Радуга».

Прирост (расширение деятельности) в расчетный период ожидается на двух промышленных предприятиях города Верхняя Пышма: АО «УЭМ» и ОАО «ЕЗ-ОЦМ».

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Спрос на коммунальные ресурсы в городском округе Верхняя Пышма может быть спрогнозирован на основании прогноза экономического развития на данный период и на основании расчета объемов нового жилищного строительства и развития промышлености.

Реализация направлений развития городского округа Верхняя Пышма в соответствии с Генеральным планом территории, схемами тепло-, водоснабжения и водоотведения увеличивает нагрузку на все системы коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма, для обеспечения чего потребуется реализация мероприятий, запланированных в программе комплексного развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма Свердловской области до 2025 года.

4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

В таблицах 15,16,17,18,19,20 приведены основные целевые индикаторы и показатели развития системы коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма по каждому виду коммунальных ресурсов.

Таблица 15

Целевые индикаторы и показатели развития системы теплоснабжения

(основание: Схема теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденная постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг теплоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц (промзоны) | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | Гкал/ч | 18,7023 | | | 7,5190 | | |
|  | промышленность | Гкал/ч | 12,4300 | | | 12,6000 | | |
|  | бюджетные организации | Гкал/ч | 12,3091 | | | - | | |
| 4 | Показатели качества тепловой энергии² |  | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома | % | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | бюджетные организации | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Показатели надежности системы теплоснабжения³ |  |  |  |  |  |  |  |
|  | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | - | - | - | - | - | - | - |
|  | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели эффективности системы теплоснабжения³ | - | - | - | - | - | - | - |
|  | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
|  | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | - | - | - | - | - | - | - |
|  | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности потребления тепловой энергии (удельные расход на 1 м²)⁴ | - | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома | - | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду⁵ | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду | - | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соотвествии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – в соответствии с 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» показатели качества для системы теплоснабжения не включены в перечень утверждаемых.

3 – устанавливаются для каждой организации, оказывающей услуги теплоснабжения в соответствии с 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».

4 – рассматриваются в соответствии со схемой теплоснабжения, при наличии в ней данного показателя.

5 - рассматриваются в соответствии со схемой теплоснабжения, при наличии в ней данного показателя.

Таблица 16

Целевые индикаторы и показатели развития системы водоснабжения

(основание: Схема водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденная решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг водоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | тыс. куб.м | 5 661,5 | 6 312,5 | 6 963,5 | 7 614,5 | 8 265,5 | 8 265,4 |
|  | промышленность | тыс. куб.м | 670,5 | 670,5 | 670,5 | 670,4 | 670,4 | 670,5 |
|  | бюджетные организации | тыс. куб.м | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,0 |
| 4 | Показатели качества системы водоснабжения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - | - | - | - | - | - |
|  | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома | % | 80 | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | бюджетные организации | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Показатели надежности системы водоснабжения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, по подаче горячей воды, холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | ед./км | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели эффективности системы водоснабжения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | - | - | - | - | - | - |
|  | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб. м | - | - | - | - | - | - |
|  | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды | кВт\*ч/куб. м | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности потребления тепловой энергии (удельные расход на 1 чел)³ |  | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома |  | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации |  | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду³ |  | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соответствии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – устанавливаются для каждой организации, оказывающей услуги водоснабжения 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».

3 – рассматриваются в соответствии со схемой водоснабжения, при наличии в ней данного показателя.

Таблица 17

Целевые индикаторы и показатели развития системы водоотведения

(основание: Схема водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденная решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг водоотведения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | тыс. куб.м | 7 000,6 | 7 521,8 | 8 042,8 | 8 563,4 | 9 083,8 | 9 011,7 |
|  | промышленность | тыс. куб.м | 1 010,4 | 1 015,5 | 1 022,2 | 1 030,1 | 1 039,2 | 1 068,2 |
|  | бюджетные организации | тыс. куб.м | 476,6 | 475,0 | 473,5 | 472,0 | 470,6 | 466,9 |
| 4 | Показатели качества системы водоотведения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или коммунальные системы водоотведения | % | - | - | - | - | - | - |
|  | доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения | % | - | - | - | - | - | - |
|  | доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения | % | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома | % | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | % | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Показатели надежности системы водоотведения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | ед./км | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели эффективности системы водоотведения² |  |  |  |  |  |  |  |
|  | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод | кВт\*ч/куб. м | - | - | - | - | - | - |
|  | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | кВт\*ч/куб. м | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности потребления тепловой энергии (удельные расход на 1 чел)³ |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома |  | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации |  | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду³ |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду |  | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соотвествии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – устанавливаются для каждой организации, оказывающей услуги водоотведения 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».

3 – рассматриваются в соответствии со схемой водоотведения, при наличии в ней данного показателя.

Таблица 18

Целевые индикаторы и показатели развития системы электроснабжения

(основание: Схема электроснабжения городского округа Верхняя Пышма – не представлена)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг электроснабжения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц (промзоны) | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | тыс. кВт\*ч | - | | | - | | |
|  | промышленность | тыс. кВт\*ч | - | | | - | | |
|  | бюджетные организации | тыс. кВт\*ч | - | | | - | | |
| 4 | Показатели качества электрической энергии² |  | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | бюджетные организации | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Показатели надежности системы электроснабжения² |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Показатели эффективности системы электроснабжения ² | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности потребления электрической энергии (удельные расход на 1 чел.)² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома | - | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду | - | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соотвествии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – рассматриваются в соответствии со схемой электроснабжения, при наличии в ней данного показателя.

Основанием может быть производственная и инвестиционная программа организаций коммунального комплекса, осуществляющих данный вид деятельности и утвержденные в них показатели в соответствии с Приказом 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».

Таблица 19

Целевые индикаторы и показатели развития системы газоснабжения

(основание: Схема газоснабжения городского округа Верхняя Пышма – не представлена)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг газоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц (промзоны) | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | тыс. м³ | - | | | - | | |
|  | промышленность | тыс. м³ | - | | | - | | |
|  | бюджетные организации | тыс. м³ | - | | | - | | |
| 4 | Показатели качества газоснабжения² |  | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома | % | 25 | 40 | 65 | 80 | 100 | 100 |
|  | бюджетные организации | % | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Показатели надежности системы газоснабжения² |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Показатели эффективности системы газоснабжения ² | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности потребления газа (удельные расход на 1 чел.)² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома | - | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду | - | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соотвествии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – рассматриваются в соответствии со схемой газоснабжения, при наличии в ней данного показателя.

Основанием может быть производственная и инвестиционная программа организаций коммунального комплекса, осуществляющих данный вид деятельности и утвержденные в них показатели в соответствии с Приказом 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».

Таблица 20

Целевые индикаторы и показатели развития системы утилизации (захоронения) отходов

(основание: Генеральный план санитарной очистки и благоустройства городского округа Верхняя Пышма – не представлен)

| № | Наименование | Единицы измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Критерии доступности для населения услуг газоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рост тарифа¹ | % | 7,5 | 7,0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | человек | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 96 984 |
|  | промышленность | единиц (промзоны) | 2 | | | 2 | | |
|  | бюджетные организации | единиц | 7 | | | 7 | | |
| 3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | население | тыс. м³ | - | | | - | | |
|  | промышленность | тыс. м³ | - | | | - | | |
|  | бюджетные организации | тыс. м³ | - | | | - | | |
| 4 | Показатели качества² |  | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета |  |  |  |  |  |  |  |
|  | многоквартирные дома | % | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | % | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Показатели надежности ² |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Показатели эффективности ² | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Показатели эффективности (удельные расход на 1 чел.)² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | многоквартирные дома | - | - | - | - | - | - | - |
|  | бюджетные организации | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Показатели воздействия на окружающую среду² | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Удельный показатель негативного воздействия на окружающую среду | - | - | - | - | - | - | - |

1 – значения приняты в соотвествии с «Изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года (в %, в среднем за год к предыдущему году)», утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов.

2 – рассматриваются в соответствии с Генеральным планом санитарной очистки и благоустройства городского округа, при наличии в нем данного показателя.

Основанием может быть производственная и инвестиционная программа организаций коммунального комплекса, осуществляющих данный вид деятельности и утвержденные в них показатели в соответствии с Приказом 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».

Целевые индикаторы и показатели развития системы энергосбережения

Основанием для разработки целевых показателей служит муниципальная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа, утвержденная в соответствии с Федеральным Законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Данная муниципальная программа реализуется в рамках подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Свердловской области» государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП, в части установленных целевых показателей.

5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5.1 Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Проектирование, строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа | 2016-2018 | 150,19 | 45,39 | 52,40 | 52,40 |  |  |  |
| 2 | Замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа | 2016-2018 | 71,90 | 21,70 | 25,10 | 25,10 |  |  |  |
|  | **Итого по системе электроснабжения** | | **222,09** | **67,09** | **77,50** | **77,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

5.2 Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

Таблица 22

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Производство тепловой энергии** | | **115,91** | **22,40** | **38,20** | **40,37** | **7,47** | **7,47** | **0,00** |
| 1 | Реконструкция газовой котельной поселок Исеть | 2016 | 19,20 | 19,20 |  |  |  |  |  |
| 2 | Проектирование и техперевооружение котельной в селе Балтым | 2016-2018 | 69,00 | 3,20 | 32,90 | 32,90 |  |  |  |
| 3 | Проектирование и строительство новой блочно-модульной газовой котельной в поселке Красный | 2017-2020 | 13,49 |  | 2,00 | 3,83 | 3,83 | 3,83 |  |
| 4 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в поселке Ольховка с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | 10,01 |  | 2,00 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |  |
| 5 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в селе Мостовское с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | 4,21 |  | 1,30 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |  |
|  | **Транспортировка тепловой энергии** | | **679,12** | **133,74** | **226,94** | **144,34** | **64,52** | **64,52** | **45,06** |
| 1 | Реконструкция ЦТП №8/3 (ул. Юбилейная, 13а) | 2016-2020 | 118,00 | 3,00 | 57,50 | 19,17 | 19,17 | 19,17 |  |
| 2 | Проектирование и модернизацию ЦТП №4 (ул. Машиностроителей, 4а) и ЦТП №2 (пр. Успенский, 111 а) | 2016-2020 | 63,50 | 1,50 | 31,00 | 10,33 | 10,33 | 10,33 |  |
| 3 | Строительство ЦТП №1 (ул. Чайковского, 24 а) | 2017-2020 | 30,00 | 0,00 | 5,00 | 8,33 | 8,33 | 8,33 |  |
| 4 | Строительство теплотрассы от ЦТП №1 2Ду 250 l= 0,055 км;2Ду 150 на 2Ду 200 l= 0,073 км до перекрестка ул.Калинина – Кривоусова | 2016 | 2,50 | 2,50 |  |  |  |  |  |
| 5 | Проектирование и строительство теплотрассы в мкр. Северный кв. А от ЦТП №3 2Ду 250 l= 0,36 км;2Ду 200 l= 0,16 км | 2018-2020 | 35,00 |  |  | 11,67 | 11,67 | 11,67 |  |
| 6 | Техперевооружение квартальной теплотрассы от ТК –66/2 по пр. Успенский (пр. Успенский), 113 а до перспек-тивной жилой застройки по пр. Успенский, 113б 2Ду 200 l= 0,150 км | 2016 | 5,00 | 5,00 |  |  |  |  |  |
| 7 | Строительство подводящих трубопроводов и сетей ГВС к жилым домам №№ 24,26,28,29,30 и31 по ул. Мира в поселке Исеть | 2016-2017 | 8,00 | 1,20 | 6,80 |  |  |  |  |
| 8 | Внутриквартальные сети в микрорайоне «Северный-А» | 2017 | 9,00 | 0,00 | 9,00 |  |  |  |  |
| 9 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от СУГРЭС (район Машиностроителей) | 2016-2025 | 84,20 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 6,40 | 6,40 | 19,20 |
| 10 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр -1 | 2016-2018 | 72,69 | 24,23 | 24,23 | 24,23 |  |  |  |
| 11 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Садовый -2 | 2016-2018 | 49,44 | 16,48 | 16,48 | 16,48 |  |  |  |
| 12 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр - Юг | 2016-2025 | 77,38 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 8,62 | 8,62 | 25,86 |
| 13 | Перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 2,6 км с повышенными значениями гидравлического сопротивления с заменой их на трубопроводы с большим диаметром | 2016-2018 | 120,40 | 47,00 | 48,10 | 25,30 |  |  |  |
| 14 | Проектирование и техническое перевооружение с автоматизацией центрального теплового пункта №11 «Горновский» | 2016 | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | | **795,03** | **156,14** | **265,14** | **184,71** | **71,99** | **71,99** | **45,06** |

5.3 Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Таблица 23

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Проектирование и техническое перевооружение с переводом на газ котельной п. Ольховка. Замена двух котлов НР-18 на КВа-1,0 | 2018 | 3,50 |  |  | 3,50 |  |  |  |
| 2 | Проектирование и строительство газовой блочной котельной для бани п. Исеть | 2016 | 1,20 | 1,20 |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Глубокий Лог | 2016-2020 | 8,80 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |  |
| 4 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Крутой | 2016-2020 | 9,80 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |  |
| 5 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Первомайский | 2016-2020 | 24,20 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |  |
| 6 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Каменные Ключи | 2016-2020 | 11,00 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |  |
| 7 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Ольховка | 2016 | 8,00 | 8,00 |  |  |  |  |  |
| 8 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Кедровое | 2016-2020 | 16,00 | 3,00 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |  |
| 9 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в с. Мостовское | 2016-2020 | 13,60 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |  |
| 10 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Исеть | 2016 | 3,50 | 3,50 |  |  |  |  |  |
| 11 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Соколовка | 2016 | 4,50 | 4,50 |  |  |  |  |  |
| 12 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Ольховка | 2016 | 11,20 | 11,20 |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе газоснабжения** | | **115,30** | **44,88** | **16,73** | **20,23** | **16,73** | **16,73** | **0,00** |

5.4 Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Таблица 24

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | Объекты подъема воды | | 676,91 | 298,04 | 252,07 | 114,90 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Освоение разведанных запасов подземных вод и строительство инфраструктуры водозаборных скважин, в том числе: – Ваштымский участок скважины № 810 1 100 м3/сутки; – Южно-Соколовский участок, скважины № 3р, 7р, 12р, 13р, 15р (2 700 м3/сутки) – Северный участок, скважины № 1р, 2р (400 м3/сутки) – Хвощевский участок, скважины № 1р, 2р, 1п, 4п (2 190 м3/сутки) | 2016-2018 | 174,40 | 76,20 | 60,00 | 38,20 |  |  |  |
| 2 | Оптимизация схемы водоотбора запасов подзем-ных вод Верхне-Адуйского МПВ с обоснованием дополнительных точек нагрузки, в том числе: – Солнечный участок, скважины № 1п, 19п, 26п (2 360 м3/сутки); – Соколовский участок, скважины № 7п, 12п, 21п (2 430 м3/сутки) | 2016 | 18,40 | 18,40 |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство ограждений ЗСО I-го пояса (одно ограждение длиной 314 м) (31 ед.) | 2016-2018 | 212,60 | 100,00 | 100,00 | 12,60 |  |  |  |
| 4 | Строительство новых павильонов над скважинами (17 ед.) | 2016-2017 | 13,15 | 10,00 | 3,15 |  |  |  |  |
| 5 | Замена насосного оборудования скважин водозаборов с установкой частотных преобразователей (42 ед.) | 2016-2017 | 14,40 | 7,00 | 7,40 |  |  |  |  |
| 6 | Строительство резервного источника электроснабжения с автозапуском и АВР на рабочих скважинах водозаборных участков (17 ед.) | 2016-2018 | 26,80 | 11,00 | 10,00 | 5,80 |  |  |  |
| 7 | Оборудование одиночных скважин системой УФ-обеззараживания (6 ед.) | 2016-2017 | 0,82 | 0,07 | 0,75 |  |  |  |  |
| 8 | Разработка и согласование проектов ЗСО подземных источников (17 ед.) | 2017 | 0,77 | 0,00 | 0,77 |  |  |  |  |
| 9 | Строительство РЧВ в п. Кедровое объемом 200 м3 (2 ед.) | 2016 | 1,20 | 1,20 | 0,00 |  |  |  |  |
| 10 | Строительство новой станции водоподготовки в п. Исеть с сооружениями обработки промывных вод | 2016-2018 | 28,30 | 10,00 | 10,00 | 8,30 |  |  |  |
| 11 | Реконструкция и модернизация станции водоподготовки «Балтымская», в том числе: – насосная санация II-го подъема;– РЧВ; – энергетическое хозяйство; – сооружения обеззараживания воды; – внедрение АТХ и АСУ ТП | 2016-2019 | 151,90 | 50,00 | 50,00 | 40,00 | 11,90 |  |  |
| 12 | Мероприятия по замене насосных агрегатов на Grundfos на скважинах городского округа Верхняя Пышма | 2016 | 4,17 | 4,17 |  |  |  |  |  |
| 13 | Проектирование и строительство скважин и водоводов Южно-Соколовского ВУ | 2016-2018 | 30,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |  |  |  |
|  | Транспортировка воды | | 1 303,96 | 263,77 | 234,98 | 229,81 | 127,20 | 117,05 | 331,15 |
| 1 | Реконструкция и строительство сетей водоснабжения (протяженность 130 км) | 2016-2025 | 440,00 | 100,00 | 80,00 | 80,00 | 40,00 | 40,00 | 100,00 |
| 2 | Разработка проектно-сметной документации и строительство новых водоводов и насосных установок к станции водоподготовки в г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | 616,40 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 231,15 |
| 3 | Проектирование и строительство трех резервуаров питьевой воды по 2 400 куб. м каждый на площадке станции водоподготовки по ул. Балтымская, 2а | 2016-2018 | 59,20 | 21,20 | 19,00 | 19,00 |  |  |  |
| 4 | Замена 1-й ветки водовода от поворота на скважины №№6, 9 до насосной станции подкачки «Красный Адуй» | 2016-2019 | 31,41 | 5,99 | 7,80 | 7,47 | 10,15 |  |  |
| 5 | Замена водовода между скважинами №4 и №7 | 2016-2018 | 6,38 | 0,86 | 2,96 | 2,56 |  |  |  |
| 6 | Замена водовода между скважинами №6 и №9 до врезки в магистральный водовод | 2016-2017 | 19,50 | 15,00 | 4,50 |  |  |  |  |
| 7 | Замена водовода между станцией подкачки «Красный Адуй» и станцией водоподготовки | 2016-2018 | 131,07 | 43,67 | 43,67 | 43,73 |  |  |  |
|  | **Итого по системе водоснабжения** | | **1 980,87** | **561,81** | **487,05** | **344,71** | **139,10** | **117,05** | **331,15** |

5.5 Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

Таблица 25

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | Очистка сточных вод | | 1 443,01 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 238,60 | 272,00 | 247,50 |
| 1 | Реконструкция и расширение ОСК г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | 1 303,91 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 232,00 | 212,00 | 175,00 |
| 2 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Исеть | 2019-2025 | 72,60 |  |  |  | 6,60 | 60,00 | 6,00 |
| 3 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Кедровое | 2021-2025 | 42,30 |  |  |  |  |  | 42,30 |
| 4 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Красный | 2021-2025 | 24,20 |  |  |  |  |  | 24,20 |
|  | Транспортировка стоков | | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Реконструкция, строительство и модернизация сетей водоотведения (120 км) | 2016-2019 | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 |  |  |
|  | **Итого по системе водоотведения** | | **1 513,01** | **312,00** | **230,91** | **202,00** | **248,60** | **272,00** | **247,50** |

5.6 Программа инвестиционных проектов в системе утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов

Таблица 26

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Проектирование и строительство нового полигона ТКО в п. Красный с мусоросортировочным комплексом | 2016-2018 | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 |  |  |  |
|  | **Итого по системе обращения с твердыми коммунальными отходами** | | **159,99** | **53,33** | **53,33** | **53,33** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

5.7 Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Данная программа входит в состав программы реализации энергосберегающих мероприятий на территории городского округа Верхняя Пышма и реализуется в соответствии с подпрограммой 3. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории городского округа Верхняя Пышма до 2020 года» муниципальной программы «Развитие жилищно- коммунального хозяйства, дорожного хозяйства и транспортного обслуживания, повышение энергетической эффективности на территории городского округа Верхняя Пышма до 2020 года», утвержденной Постановлением Администрации городского округа Верхняя Пышма от 30.09.2014 № 1707.

5.8 Программа реализации энергосберегающих мероприятий

Таблица 27

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры | 2016 | 8,01 | 8,01 |  |  |  |  |  |
| 2 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда | 2016 | 30,13 | 30,13 |  |  |  |  |  |
| 3 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора | 2016-2025 | 31,12 |  | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
|  | **Итого по системе энергосбережения** | | **69,26** | **38,14** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **7,12** |

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Для достижения цели и решения задач Программы в зависимости от конкретной ситуации могут применяться следующие источники финансирования: бюджетные средства (областной бюджет, бюджет городского округа Верхняя Пышма) и внебюджетные средства (инвестиционные программы в части инвестиционной составляющей в тарифе и платы за подключение, прочие привлеченные инвестиции). Сводные данные объемов инвестиций для развития системы коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма приведены в таблице.

Таблица 28

Объем инвестиций для развития системы коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | Система теплоснабжения | 795,03 | 156,14 | 265,14 | 184,71 | 71,99 | 71,99 | 45,06 |
| 2 | Система водоснабжения | 1 980,87 | 561,81 | 487,05 | 344,71 | 139,10 | 117,05 | 331,15 |
| 3 | Система водоотведения | 1 513,01 | 312,00 | 230,91 | 202,00 | 248,60 | 272,00 | 247,50 |
| 4 | Система электроснабжения | 222,09 | 67,09 | 77,50 | 77,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Система газоснабжения | 115,30 | 44,88 | 16,73 | 20,23 | 16,73 | 16,73 | 0,00 |
| 6 | Система обращения с ТКО | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 69,26 | 38,14 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
|  | **ВСЕГО** | **4 855,55** | **1 233,39** | **1 136,66** | **888,48** | **482,42** | **483,77** | **630,83** |
|  | **Бюджетные средства** | **2 203,45** | **316,26** | **593,18** | **427,75** | **301,97** | **319,47** | **244,82** |
|  | федеральный | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | областной | 1 022,57 | 151,59 | 275,35 | 184,31 | 141,42 | 152,17 | 117,75 |
|  | местный | 1 180,87 | 164,67 | 317,84 | 243,44 | 160,56 | 167,31 | 127,07 |
|  | **Внебюджетные средства** | **2 592,10** | **917,13** | **543,48** | **460,73** | **180,45** | **164,30** | **326,01** |
|  | собственные средства предприятия | 191,03 | 85,59 | 39,67 | 29,85 | 23,96 | 8,81 | 3,15 |
|  | плата за подключение | 888,37 | 260,17 | 257,22 | 229,54 | 42,69 | 41,69 | 57,06 |
|  | прочие привлеченные (кредиты, займы) | 1 512,70 | 571,37 | 246,59 | 201,34 | 113,80 | 113,80 | 265,80 |

Для прогноза расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления, данные представлены в таблице 29.

Таблица29

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 | 0,03 Гкал/кв.м | 1301,15 руб./Гкал | 1756,55 |
| 2 | Холодное водоснабжение | Проживает 3 чел. | 4,36 куб.м / 1 чел. | 18,27 руб/куб.м | 238,97 |
| 3 | Водоотведение | Соответствует водоснабжению | 4,36 куб.м / 1 чел. | 20,25 руб/куб.м | 264,87 |
| 4 | Электроснабжение | Проживает 3 чел. | 63 кВт\*ч / 1 чел. | 3,42 руб/кВТ\*ч | 646,38 |
| 5 | Газоснабжение | Проживает 3 чел. | 10,2 куб.м / 1 чел. | 4,84 руб/куб.м | 148,10 |
| 6 | Итого совокупный платеж в месяц | | | | 3054,88 |

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 30.

Таблица 30

Расчет изменения совокупного платежа граждан до 2025 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№* | Наименование услуги | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Теплоснабжение | 1756,55 | 1846,14 | 1932,91 | 2023,75 | 2118,87 | 2218,45 | 2322,72 | 2431,89 | 2546,19 | 2665,86 |
| 2 | Холодное водоснабжение | 238,97 | 251,16 | 262,96 | 275,32 | 288,26 | 301,81 | 316,00 | 330,85 | 346,40 | 362,68 |
| 3 | Водоотведение | 264,87 | 278,38 | 291,46 | 305,16 | 319,50 | 334,52 | 350,24 | 366,70 | 383,94 | 401,98 |
| 4 | Электроснабжение | 646,38 | 679,35 | 711,27 | 744,70 | 779,71 | 816,35 | 854,72 | 894,89 | 936,95 | 980,99 |
| 5 | Газоснабжение | 148,10 | 155,66 | 162,97 | 170,63 | 178,65 | 187,05 | 195,84 | 205,05 | 214,68 | 224,77 |
|  | Итого | 3054,88 | 3210,68 | 3361,58 | 3519,57 | 3684,99 | 3858,19 | 4039,52 | 4229,38 | 4428,16 | 4636,28 |
| Темп роста платежей за коммунальные услуги (по сравнению с предыдущим периодом) | |  | 1,051 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |

При реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма Свердловской области на период до 2025 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 31.

Таблица 31

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** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 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 32.

Таблица 32

Доступность коммунальных услуг в течение периода реализации Программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование критерия** | **Уровень доступности в 2016 году:** | **2016**  **год** | **2017**  **год** | **2018**  **год** | **2019**  **год** | **2020**  **год** | **2021**  **год** | **2022**  **год** | **2023**  **год** | **2024**  **год** | **2025**  **год** |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | 6,1 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 8,8 | от 8,4 до 8,8 | от 8,2 до 8,6 | от 8,2 до 8,6 | от 8,1 до 8,6 | от 8,0 до 8,5 | от 8,0 до 8,4 | от 7,8 до 8,3 | от 7,8 до 8,2 | от 7,7 до 8,1 | от 7,7 до 8,1 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 95,3 | от 95,0 до 96,2 | от 95,3 до 96,2 | от 95,5 до 96,2 | от 95,7 до 96,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, % | 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 |

7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Администрация городского округа Верхняя Пышма осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;

- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;

- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

Программа подлежит корректировке ежегодно.

Согласование тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета городского округа Верхняя Пышма, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 года № 115 "О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года № 48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;

- верификация данных;

- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры;

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ

1.1 Характеристика городского округа

В соответствии с комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденым Решению Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1, городской округ включает город Верхняя Пышма и 24 сельских населенных пункта: деревни Верхотурка и Мостовка, поселки Вашты, Гать, Глубокий Лог, Залесье, Зеленый Бор, Исеть, Каменные Ключи, Кедровое, Красный, Красный Адуй, Крутой, Нагорный, Ольховка, Первомайский, Половинный, Ромашка, Сагра, Санаторный, Соколовка, Шахты, сёла Балтым и Мостовское.



Характеризуя ресурсный потенциал городского округа Верхняя Пышма, следует обозначить сильные и слабые стороны.

Конкурентными преимуществами (сильными сторонами) городского округа Верхняя Пышма являются:

– **благоприятное экономико-географическое положение городского округа**. Расположенный в часовой транспортной доступности, городской округ Верхняя Пышма попадает в ареал влияния областного центра, что обеспечивает близость емких рынков сбыта, снимает проблему транспортного обмена;

– **высокий экономический и инвестиционный потенциал**. Городской округ Верхняя Пышма в экономической системе Свердловской области занимает лидирующее место по важнейшим показателям развития реального сектора экономики. Развитые связи с региональным центром, горизонтальные и вертикальные связи между предприятиями, развитая инфраструктурная сеть позволяют оценивать инвестиционный потенциал выше среднего значения по области;

– **наличие развитой транспортной сети**. Через станцию Исеть проходят экономически выгодные железнодорожные маршруты, связывающие европейскую и азиатскую части России, юг и север России. Основные промышленные предприятия городского округа Верхняя Пышма имеют свои подъездные железнодорожные пути. Городской округ Верхняя Пышма имеет непосредственный выход на федеральные автомобильные трассы;

– **емкий потребительский рынок**. В рейтинге территорий Свердловской области городской округ Верхняя Пышма по обороту торговли в 2011 году занимает седьмое место;

– **развитость финансовых институтов, отвечающих современным требованиям**. Структура банковского сектора городского округа Верхняя Пышма представлена 7 банками;

– **сложившийся рынок информационных и телекоммуникационных услуг**. Телекоммуникационные сети, имеющие выход в Екатеринбурге, доступны в городском округе Верхняя Пышма. На территории внедрено цифровое телерадиовещание. В городском округе Верхняя Пышма обеспечен доступ к междугородной и международной связи, с применением волоконно-оптической линии. Почти все населенные пункты городского округа имеют сотовую связь из работающих на территории операторов. В каждом территориальном управлении, объединяющем сельские территории, есть узлы почтовой связи. Каждый населенный пункт городского округа имеет доступ к сети Интернет и возможность подключения компьютера;

– **значительный удельный вес малого бизнеса в экономике городского округа**. В малом и среднем бизнесе занято 8,4 тысячи человек, то есть свыше 30 процентов от общей численности занятых в экономике городского округа в 2011 году;

– **высокий стабильный уровень жизни населения**. Среднемесячная заработная плата одного работника по кругу крупных и средних организаций в 2011 году – 30,1 тысячи рублей, рост по сравнению с 2010 годом на 15,1 процента. В рейтинге территорий Свердловской области городской округ Верхняя Пышма по данному показателю в 2011 году занимает третье место (в 2010 году – пятое);

– **наличие стратегии муниципального развития**. [Стратегия](consultantplus://offline/ref=0A06F5DAE0DEC63D4B69F1256798D6EE7C915EEEF3C635FD9A15BAD201EA4A53A8D9BA34E20DCA4BC92A6F40L7L) социально-экономического развития городского округа Верхняя Пышма на период до 2020 года утверждена Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 26 ноября 2009 года №13/1;

– **высокая степень качества управления бюджетным процессом**. Исходя из комплексной оценки территорий Свердловской области по итогам 2011 года городскому округу Верхняя Пышма присвоена I степень качества управления бюджетным процессом;

– **развитая социальная инфраструктура**;

– **эффективное партнерство власти и городского сообщества**. На территории городского округа Верхняя Пышма реализуются трехстороннее Соглашение о Социальном партнерстве между администрацией городского округа Верхняя Пышма, объединением работодателей «Совет директоров городского округа Верхняя Пышма» и объединением профсоюзных организаций городского округа Верхняя Пышма;

– **наличие рекреационных зон**.

К **слабым сторонам городского округа** **Верхняя Пышма** относятся:

– расположение в зоне континентального климата с характерными для Урала погодными аномалиями;

– высокая степень износа основных производственных фондов;

– изношенность городской инженерной инфраструктуры, общественного транспорта;

– высокая загруженность улично-дорожной сети и недостаточное качество дорожной инфраструктуры;

– наличие объектов производственного назначения в черте городского округа, затрудняющих развитие дорожной инфраструктуры;

– недостаточное развитие системы городского скоростного транспорта, связывающей городской округ с областным центром;

– значительная дифференциация населения по уровню доходов;

– невысокий уровень общественной безопасности;

– невысокий уровень экологической безопасности городского округа.

К **возможностям** **городского округа** **Верхняя Пышма** относятся:

– включение городского округа в инвестиционные проекты федерального и областного значения по развитию транспортной системы, инфраструктурных проектов, жилищного строительства и комплексного освоения территорий в рамках развития региональной экономики;

– развитие городского округа как межрегионального центра деловых, инновационных, образовательных, медицинских услуг и т.д., местного и международного туризма;

– расширение международных деловых и межличностных связей;

– развитие инновационной деятельности, увеличение удельного веса производства и экспорта высокотехнологичной промышленной продукции в структуре экономики городского округа;

– повышение инвестиционной привлекательности городского округа;

– развитие высокотехнологичного сектора российской экономики, в том числе на основе государственно-частного партнерства и стимулирование инновационной деятельности;

– создание благоприятных условий для развития предпринимательства и инвестиционной активности на территории городского округа;

– оптимизация структуры спроса и предложения на рынке труда по отношению к высококвалифицированным трудовым мигрантам;

– совершенствование информационной инфраструктуры, повышающей доступность информации для жителей городского округа, в том числе о деятельности органов власти всех уровней;

– рост социальной активности различных слоев населения и выражение их гражданской позиции по вопросам развития городского округа;

– распространение опыта социального партнерства власти и населения, поддержки гражданских инициатив среди других муниципальных образований.

1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

По данным комплексного плана развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1 основным индикатором социального развития территории является его демографическая составляющая, оказывающая влияние на экономический и трудовой потенциал.

На 1 января 2013 года, с учетом окончательных итогов Всероссийской переписи населения 2010 года, численность постоянного населения городского округа составила 73,85 тысячи человек, в том числе городского населения – 60,66 тысячи человек, сельского населения – 13,19 тысячи человек.

С 2009 года в городском округе регистрируется естественный прирост населения, в 2011 году он составил 130 человек (в 2010 году – 193 человека). В 2011 году в городском округе Верхняя Пышма родилось 1 159 человек, что на 8,4 процента больше, чем в 2010 году. За 2012 год родилось 1 278 детей, что на 10,3% выше уровня 2011 года.

Показатель общей смертности населения в 2012 году составил 1 029 человек, рост на 17,5 процента к уровню 2011 года. За 2012 год отмечено снижение смертности на 1% по сравнению с уровнем 2011 года. Естественный прирост населения за 2012 год составил 259 человек, рост в 2 раза.

В последние годы численность населения старше трудоспособного возраста возрастает: в 2011 году – 13,1 тысячи человек, в 2012 году – 13,65 тысячи человек.

Существенное влияние на прирост численности постоянного населения городского округа оказывает миграция. На протяжении последних 15 лет отмечается превышение числа прибывших над выбывшими.

В 2012 году сохранены основные позитивные тенденции:

– повышение рождаемости;

– снижение смертности;

– естественный прирост населения;

– положительное миграционное сальдо.

Эффективная реализация дополнительных механизмов поддержки населения городского округа, способствующих миграционному притоку и положительному сальдо естественного прироста, может повлиять на увеличение численности населения городского округа. 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 2023 году.

По предварительным оценкам, общая численность населения городского округа будет изменяться, данные представлены в таблице 1.

Таблица 1

Изменение общей численности населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| численность населения, человек | 76 369 | 77 133 | 79 957 | 82 541 | 85 286 | 86 570 | 89 154 | 91 915 | 93 842 | 96 984 |

1.3 Прогноз развития промышленности

Модернизация промышленного производства:

– ОАО «Уралэлектромедь» – реконструкция цеха электролиза меди;

– ООО «Уральские локомотивы» – строительство комплекса по производству электропоездов типа DESIRO RUS;

– ОАО «Уралредмет» – реконструкция участка по производству ванадиевых лигатур, создание мини-ТЭЦ для выпуска электроэнергии для собственного потребления и реализации сторонним потребителям.

1.4 Прогноз развития застройки городского округа

В 2009-2011 годах в эксплуатацию введено 188,9 тысячи кв. м жилья. Общая площадь жилых домов, введенных в городском округе Верхняя Пышма за 2011 год, составила 87 583 кв. м, или 190 жилых домов, в том числе многоквартирных домов – 54 590 кв. м, индивидуальное жилищное строительство – 32 993 кв. м, что по сравнению с 2010 годом составляет 316,2%.

В рейтинге территорий Свердловской области по показателю «Общая площадь жилых помещений, введенных в 2011 году на 1 жителя» городской округ Верхняя Пышма занимает 4 место.

За 2012 год введено 5 многоэтажных домов:

– 10-этажный жилой дом (первая, вторая очереди на 316 квартир, общая площадь 13 900,2 кв. м) по ул. Уральских рабочих, 46а;

– комплекс жилой застройки (3 дома) общей площадью 35 898 кв. м на 712 квартир в микрорайоне «Садовый-1»;

– 5-этажный жилой дом №101а по ул. Ленина в городе Верхняя Пышма общей площадью 4 791 кв. м на 95 квартир.

В 2012 году за счет всех источников финансирования введено в эксплуатацию 97,9 тысячи кв. м жилья, в том числе 56,8 тысячи кв. м индивидуального жилья.

За счет частных инвесторов предусмотрены мероприятия по комплексной застройке и строительству новых микрорайонов в Верхней Пышме в 2013-2020 годах общей площадью 550,9 тысячи кв. м (микрорайоны «Садовый-2», «Центральный-1», «Центр-Юг», «Машиностроителей» и «Северный-А», а также иные объекты точечной застройки). Общий объем инвестиций за счет внебюджетных средств составит порядка 26 миллиардов рублей.

Прогноз ежегодного ввода в эксплуатацию многоквартирных домов представлен в таблице 2.

Таблица 2

Прогноз ежегодного ввода в эксплуатацию многоквартирных домов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| ввод в эксплуатацию много-квартирных домов, кв. м | 22 844 | 21 257 | 24 541 | 23 465 | 25 287 | 20 287 | 23 743 | 24 095 | 20 112 | 24 678 |

Динамика ежегодного ввода в эксплуатацию частной застройки представлена в таблице 3.

Таблица 3

Динамика ежегодного ввода в эксплуатацию частной застройки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| ввод в эксплуатацию частной застройки, кв. м | 1 213 | 989 | 1 143 | 1 276 | 897 | 1 031 | 1 178 | 1 381 | 832 | 1 451 |

Динамика ежегодного сноса ветхого жилья представлена в таблице 4.

Таблица 4

Динамика ежегодного сноса ветхого жилья

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| снос ветхого жилья, кв. м | 1 943 | 2 567 | 2 375 | 2 489 | 2 672 | 2 296 | 2 543 | 2 221 | 2 423 | 2 689 |

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

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

-Генеральном плане разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;

- Комплексном плане развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1

- Схеме теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденной постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773;

- Схеме водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.;

Сводные данные о перспективном потреблении тепловой энергии и природного газа, холодной воды и перспективных объемов стоков приведены в таблице 5.

Таблица 5

Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги

основание:

\*-Схема теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденная постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773;

\*- Схема водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденная решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8;

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 -2025 |
| Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения жилого фонда, Гкал/год | 18,7023 | | | 7,5190 | | |
| Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения бюджетных учреждений, Гкал/год | 12,3091 | | | - | | |
| Потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения прочих потребителей, Гкал/год | 12,4300 | | | 12,6000 | | |
| Потребление холодной воды на цели водоснабжения жилого фонда, тыс.м.куб./год | 5 661,5 | 6 312,5 | 6 963,5 | 7 614,5 | 8 265,5 | 8 265,4 |
| Потребление холодной воды на цели водоснабжения бюджетных учреждений, тыс.м.куб./год | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,1 | 388,0 |
| Потребление холодной воды на цели водоснабжения прочих потребителей, тыс.м.куб./год | 670,5 | 670,5 | 670,5 | 670,4 | 670,4 | 670,5 |
| Водоотведение сточных вод от абонентов жилого фонда, тыс.м.куб./год | 7 000,6 | 7 521,8 | 8 042,8 | 8 563,4 | 9 083,8 | 9 011,7 |
| Водоотведение сточных вод от абонентов бюджетных учреждений, тыс.м.куб./год | 476,6 | 475,0 | 473,5 | 472,0 | 470,6 | 466,9 |
| Водоотведение сточных вод от абонентов прочих потребителей, тыс.м.куб./год | 1 010,4 | 1 015,5 | 1 022,2 | 1 030,1 | 1 039,2 | 1 068,2 |

3 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

***Система теплоснабжения***

Теплоснабжение города Верхняя Пышма на 82 процента осуществляется централизованно от ОАО «Свердловские тепловые сети», а также от локальных источников (ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Уралредмет», ОАО «Автотранспорт»). В населенных пунктах городского округа теплоснабжение осуществляется от локальных теплоисточников, находящихся в ведении ЗАО «УТС» и частично ОГУ «НПЦДД и А» (п. Ромашка).

Выработку и поставку тепловой энергии в городском округе Верхняя Пышма осуществляют : ЗАО «УТС»; ОАО «СТК» ; ООО «УЭМ- теплосети»; ОАО «Уралэлектромедь»; ОАО «Уралредмет»; ОАО «Автотранспорт» ; ГБДУЗ СО « ОКБ № 1».

Общее количество теплоисточников, задействованных на теплоснабжении жилищного фонда и объектов социальной сферы, – 28, в том числе 19 муниципальных.

Суммарная располагаемая мощность котельных по всем видам собственности – 242,9 Гкал/час, в том числе муниципальных – 23,76 Гкал/час.

Общая протяженность трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исполнении около 106 км, в том числе 89,8 км – муниципальные, из них 19,1 км ветхих сетей.

Основные характеристики системы теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма представлены в таблице 6.

Таблица 6

Основные характеристики системы теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма

| № п.п. | Показатели | Ед.изм. | 2011 | 2012 | Темп роста, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Источники теплоснабжения, всего, в том числе: | Ед. | 28 | 28 | 0 |
| ООО «СТК» г. Екатеринбург | Ед. | 1 | 1 | 0 |
| котельные, в том числе: | Ед. | 27 | 27 | 0 |
| муниципальные | Ед. | 19 | 19 | 0 |
| ведомственные | Ед. | 8 | 8 | 0 |
| 2. | Установленная тепловая мощность, всего, в том числе: | Гкал./час. | 262,624 | 262,624 | 0 |
| ТЭЦ; ГРЭС и.т.д. | Гкал./час. | нет | нет | 0 |
| котельных, в том числе: | Гкал./час. | 262,624 | 262,624 | 0 |
| муниципальных | Гкал./час. | 44,926 | 44,926 | 0 |
| ведомственных | Гкал./час. | 217,698 | 217,698 | 0 |
| 3. | Выработка тепловой энергии всего, в том числе: | тыс.Гкал. | 602,374 | 609,994 | 1,3 |
| Получено от ООО «СТК» | тыс.Гкал. | 307,460 | 309,118 | 0 |
| котельные, в том числе: | тыс.Гкал. | 294,914 | 300,876 | 2 |
| муниципальные | тыс.Гкал. | 67,181 | 64,599 | - 3,8 |
| ведомственные | тыс.Гкал. | 227,433 | 236,277 | 3,7 |
| 4. | Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс.Гкал. | 17,565 | 17,872 | 1,7 |
| ТЭЦ; ГРЭС и.т.д. | тыс.Гкал. | нет | нет | 0 |
| котельные | тыс.Гкал. | 17,565 | 17,872 | 1,7 |
| 5. | Реализовано всего, в том числе: | тыс.Гкал. | 570,066 | 576,333 | 1,1 |
| ООО «СТК» всего, в том числе: | тыс.Гкал. | 307,231 | 308,868 | 0,5 |
| населению | тыс.Гкал. | 285,538 | 283,306 | - 0,8 |
| прочим потребителям | тыс.Гкал. | 21,693 | 25,562 | 17,8 |
| Котельными всего, в том числе: населению | тыс.Гкал. | 262,835 | 267,465 | 1,7 |
| населению | тыс.Гкал. | 168,908 | 166,02 | - 1,7 |
| прочим потребителям | тыс.Гкал. | 93,927 | 101,445 | 8 |
| 6. | Потери тепловой энергии в сетях всего, в том числе: | тыс.Гкал. | 14,519 | 15,539 | 7,0 |
| в сетях централизованного теплоснабжения | тыс.Гкал. | 12,913 | 13,701 | 6,1 |
| в сетях от котельных | тыс.Гкал. | 1,606 | 1,838 | 14,4 |
| 7. | Количество ЦТП | ед. | 15 | 15 | 0 |
| 8. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, в том числе: | км | 102,225 | 105,525 | 3,2 |
| Магистральные | км | 57,972 | 60,272 | 3,9 |
| Разводящие | км | 44,253 | 45,253 | 2,3 |
| 9. | Протяженность ветхих тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 22,1 | 19,1 | - 13,6 |
| 10. | Протяженность замененных ветхих тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 2,1 | 3 | 42,8 |
| 11. | Количество внеплановых отключений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 |

*Проблемы в системе теплоснабжения*

Основной проблемой является высокая степень износа как котельных, так и теплосетей (40-50%). Планируется выполнить реконструкцию котельных с заменой котлов в с. Балтым, поселках Исеть, Красный, Кедровое, Соколовка, провести модернизацию котельных с переводом с твердого топлива (уголь) на природный газ в поселках Исеть, Ольховка, Ромашка, выполнить капитальный ремонт 25% протяженности теплосетей. Данные мероприятия соответствуют требованиям Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» и позволят снизить потери теплоносителя и уменьшить затраты на производство 1 Гкал, что в конечном результате обеспечит доступность услуги населению.

С целью решения основных проблем планируются строительство новых теплопунктов и теплотрасс, реконструкция действующих, а также ремонты теплосетей, теплопунктов, котельных в городе Верхняя Пышма и сельских населенных пунктах городского округа.

Также можно выявить следующие проблемы:

1. Недостаточная мощность тепловых пунктов и котельных для обеспечения тепловых нагрузок, планируемых к строительству объектов потребления;

2. Недостаточная пропускная способность трубопроводов системы теплоснабжения;

3. Отсутствие узлов коммерческого учета тепловой энергии на большинстве теплоисточников;

4. Изношенность теплоизоляционного покрытия трубопроводов тепловых сетей.

***Система водоснабжения***

В соответствии со Схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8, численность населения городского округа составляет 72 322 человека, в том числе:

– обеспеченные системами централизованного водоснабжения 71 137 человек;

– не обеспеченные системами централизованного водоснабжения 1 185 человек.

В настоящее время на рассматриваемой территории можно выделить девять самостоятельных систем централизованного водоснабжения.

Система водоснабжения городского округа базируется на использовании подземных вод восьми водозаборных участков и ряда одиночных скважин. Основная добыча подземных вод осуществляется из водозаборов, эксплуатируемых муниципальным унитарным предприятием водопроводно-канализационного хозяйства городского округа Верхняя Пышма (далее – МУП «Водоканал») – 5 033,3 тыс. м3/год (1 837 м3/сутки). Недостающий объем воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения округа компенсируется за счет поставки воды из ведомственных источников ОАО «Уралэлектромедь» и ОАО «Уралредмет» по договорам купли-продажи.

Структура систем водоснабжения городского округа зависит от многих факторов, из которых главными являются следующие: расположение источника водоснабжения относительно потребителей; мощность и качество воды источника водоснабжения, рельеф местности и т.д.

В основном структура систем водоснабжения городского округа состоит из следующих основных элементов:

– водозаборные сооружения, в основном скважинные водозаборы (насосные станции I-го подъема), подающие воду к станциям водоподготовки;

– станции водоподготовки и/или резервуары чистой воды (далее также – РЧВ), водонапорные башни – сооружения накопления и регулирования запасов воды;

– водоводы и сети трубопроводов с повысительными насосными станциями, предназначенными для транспортирования воды от сооружения к сооружению или к потребителю.

Из 25 населенных пунктов городского округа Верхняя Пышма только 11 обеспечены питьевой водой из централизованных систем водоснабжения. В 11 населенных пунктах отсутствуют водозаборы, соответствующие санитарно-техническим нормам, а также отсутствует финансирование для разработки и реализации технических проектов по созданию систем централизованного водоснабжения.

Население поселков Санаторный (292 человека) и Глубокий Лог (111 человек) использует неподготовленную воду глубинных колодцев, водопроводных сетей в поселках нет.

На территории поселка Вашты постоянно проживающих граждан нет.

К территориям городского округа, не имеющим централизованных систем водоснабжения, относятся деревни Верхотурка и Мостовка, поселки Гать, Глубокий Лог, Залесье, Каменные Ключи, Красный Адуй, Крутой, Нагорный, Первомайский, Ромашка, Сагра, Санаторный, Шахты.

Перечень централизованных систем водоснабжения городского округа Верхняя Пышма, сведения о типах собственности, перечень владельцев систем и отдельных ее элементов приведен в таблице 7.

Таблица 7

Перечень централизованных систем водоснабжения городского округа Верхняя Пышма

| № п/п | Городской округ | Объекты централизованных систем водоснабжения | | | | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник водоснабжения /водозаборные сооружения | | Сооружения водоподготовки | |
| Наименование | Недропользователь | Наименование | Владелец |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | г. Верхняя Пышма и с. Балтым | 1. Балтымский водозаборный участок | МУП «Водоканал» | Станция водоподготовки Балтымская | МУП «Водоканал» | введен в эксплуатацию в 1953 году |
| 2. Пышминский водозаборный участок | введен в эксплуатацию в 1968 году |
| 3. Южно-Балтым-ский-3 | введен в эксплуатацию в 1989 году |
| 4. Солнечный (Мостовской) водозаборный участок | введен в эксплуатацию в 1975 году |
| 5. Соколовский водозаборный участок | введен в эксплуатацию в 1987 году |
| 6. Шумский водозаборный участок | ОАО «Уралэлектромедь» | введен в эксплуатацию в 1986 году |
| 7. Водозаборный участок «Зона Поздняя» | МУП «Водоканал» | Станция водоподготовки «Зона Поздняя» | Временный источник |
| 8. Южно-Балтымский-4 | – | – | Теплоснабжение и ГВС с. Балтым |
| 9. Водозаборный участок «Кордон» | ОАО «Уралредмет» | Станция водоподготовки «Уралредмет» | ОАО «Уралредмет» | введен в эксплуатацию в 1956 году |
| 2 | п. Кедровое | Одиночные скважины | МУП «Водоканал» | Станция водоподготовки Кедровое | МУП «Водоканал» |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3 | с. Мостовское | Одиночные скважины | МУП «Водоканал» | Станция водоподготовки Мостовское |  |  |
| 4 | п. Зеленый Бор | – | – |  |
| 5 | п. Соколовка | – | – |  |
| 6 | п. Ольховка | – | – |  |
| 7 | п. Красный | ФГУП «Завод № 9» | – | – |  |
| 8 | пансионат Селен | Селенский водозаборный участок | ОАО «Уралэлектромедь» | Станция водоподготовки Селен | ОАО «Уралэлектромедь» |  |
| 9 | п. Исеть | 1. Исетское водохранилище | МУП «Водоканал» | Фильтровальная станция п. Исеть | МУП «Водоканал» | 10% потребности воды |
| 2. Волчихинское водохранилище | ЕМУП «Водоканал» | 90% потребности воды |

Система водоснабжения городского округа Верхняя Пышма базируется на использовании подземных крупных водозаборных участков и ряда одиночных скважин. Скважинные водозаборы рассредоточены по площади городского округа и расположены как в черте г. Верхняя Пышма, так и на значительном удалении (40–60 км) от потребителей, в лесных массивах и полях.

*Проблемы в системе водоснабжения*

Существующее общее техническое состояние систем водоснабжения определяется как неудовлетворительное, не обеспечивающее соблюдение всех предъявляемых требований по качественному, безопасному и бесперебойному водоснабжению потребителей.

Основными проблемами в развитии данной отрасли являются:

– высокая степень износа действующих основных фондов;

– ограниченность финансовых средств для своевременного проведения реконструкций и модернизаций сооружений и систем подготовки воды, а также для разработки и реализации технических проектов по созданию систем централизованного водоснабжения;

– дефицит источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, что связано с отсутствием резервов у большинства эксплуатируемых водозаборных участков и одиночных скважин.

Далее подробно.

1. Современная потребность г. Верхняя Пышма с прилегающими территориями в хозяйственно-питьевой воде обеспечивается с использованием временных некондиционных источников водоснабжения на 86%. Водозаборные участки Балтымский, Пышминский, Южно-Балтымский, Шумский и «Кордон» резерва ресурсов не имеют.

Водозаборный участок «Зона Поздняя» решением суда исключается из баланса водоснабжения до 01.01.2015 года по предписанию Роспотребнадзора из-за невозможности организации ЗСО I-го пояса. Лицензия на добычу подземных вод из водозаборного участка «Зона Поздняя» выдана до 30.04.2014 года.

2. Скважинные водозаборы рассредоточены по площади городского округа и расположены как в черте г. Верхняя Пышма, так и на значительном удалении от потребителей, в лесных массивах и полях. Общий уровень износа водозаборных сооружений округа составляет от 65 до 90%. Требуется проведение полной реконструкции и модернизации скважинных водозаборов, насосного оборудования, павильонов над скважинами, территорий и ограждений ЗСО I-го пояса. Средства ОПС на скважинных водозаборах отсутствуют.

2.1. Отсутствует или находится в неудовлетворительном состоянии ограждение ЗСО I-го пояса 31-й водозаборной скважины, что делает возможным доступ посторонних лиц на территорию объекта, а также снижает биологическую безопасность подаваемой воды. Одиночные скважины с. Мостовское и п. Красный не имеют разработанных и утвержденных ЗСО.

2.2. Многие скважины, эксплуатируемые с 70–80-х годов ХХ века, засорены, что приводит к ухудшению качества воды, уменьшению дебита скважин и снижению их фактической производительности.

2.3. Отсутствуют резервные скважины. В некоторых резервных скважинах не установлено насосное оборудование.

2.4. Энергоемкость оборудования приводит к высоким энергозатратам на доставку воды потребителям.

2.5. Насосное оборудование многих скважин физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям к надежности и электропотреблению, не автоматизировано.

2.6. Износ павильонов над 16-ю скважинами составляет 100%.

2.7. Отсутствуют резервные источники электроснабжения станций I-го подъема, что ставит под угрозу бесперебойную подачу воды населению.

2.8. Проект ЗСО озера Исетское разработан и утвержден в 1956 году. Озеро Исетское не рекомендуется к использованию для питьевого водоснабжения из-за невозможности организации ЗСО. Водозабор и насосная станция I-го подъема п. Исеть эксплуатируются с 70-х годов прошлого века и имеют износ 90%.

3. Качество воды большинства водозаборов не соответствует нормативам, предъявляемым к питьевой воде, по содержанию железа, марганца, кремния и кальция, а у некоторых по мутности, цветности, окисляемости.

4. Общий уровень износа станций водоподготовки городского округа составляет 88%. Требуется проведение полной или частичной реконструкции и модернизации станций водоподготовки, в том числе насосного оборудования, строительных конструкций, территорий и ограждений станций.

4.1. Станция водоподготовки «Балтымская»:

– 4 РЧВ, эксплуатируемых с 80-ых годов ХХ века, нуждаются в капитальном ремонте;

– насосное оборудование морально устарело, энергоемко, не соответствует современным требованиям по надежности и электропотреблению, не имеет автоматизации.

4.2. Станция водоподготовки «Зона Поздняя».

Использование недоброкачественной питьевой воды без соответствующей очистки ставит под угрозу здоровье людей.

Находясь на территории г. Верхняя Пышма, скважинный водозабор и станция водоподготовки «Зона Поздняя» испытывают большую техногенную нагрузку и не подлежат перспективному развитию.

4.3. Станция водоподготовки п. Исеть:

– моральный и физический износ аппаратного оформления существующей схемы очистки воды приводит к неэффективной работе станции и снижению ее фактической производительности;

– насосное оборудование морально устарело, энергоемко, не соответствует современным требованиям по надежности и электропотреблению, не имеет автоматизации;

– в схеме отсутствуют сооружения обработки промывных вод. Грязные промывные воды без очистки сбрасываются в реку Кедровка.

4.5. Станция водоподготовки «Селен» – работа сооружений неэффективна.

4.6. Подготовка воды для сельских населенных пунктов городского округа:

– общий износ сооружений (строительных конструкций, трубопроводов и насосного оборудования) поселков Зеленый Бор и Кедровое – 80%, поселков Ольховка и Соколовка – 100%;

– отсутствует оборудование обеззараживания воды в селе Мостовское, поселках Зеленый Бор, Красный, Красный Адуй, Ольховка, Половинный и Соколовка;

– большее количество регулирующих емкостей требует полного восстановления или нового строительства;

– отсутствуют резервные источники электроснабжения станций II-го подъема, что ставит под угрозу бесперебойную подачу воды потребителю.

5. Частичное однотрубное исполнение магистральных водоводов подачи воды с водозаборов не обеспечивает стабильное бесперебойное водоснабжение.

***Система водоотведения***

В соответствии со Схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8, канализационное хозяйство городского округа представляет собой комплекс инженерных сооружений, обеспечивающих сбор, транспортировку и очистку сточных вод.

В настоящее время на рассматриваемой территории можно выделить пять самостоятельных централизованных систем канализации, четыре из которых (в городе Верхняя Пышма, в поселках Исеть, Кедровое и Красный) эксплуатируются МУП «Водоканал», пятая (в пансионате «Селен») находится на балансе ОАО «Уралэлектромедь» с 2013 года.

Структура системы сбора, очистки и отведения сточных вод в городском округе зависит от многих факторов: расположение приемника очищенных сточных вод и очистных сооружений (далее также – ОС) относительно потребителей; качество сточных вод, поступающих на очистку, требуемое качество очистки; рельеф местности и т.д. В основном структура систем водоотведения городского округа состоит из следующих основных элементов:

– самотечные коллекторы;

– канализационные насосные станции;

– напорные коллекторы;

– очистные сооружения канализации.

Городские и поселковые системы канализации являются приемниками хозяйственно-бытовых сточных вод от населения, а также сточных вод промышленных предприятий.

Крупные предприятия г. Верхняя Пышма (ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Уралредмет», ОАО «Екатеринбургский завод по обработке цветных металлов», ОАО «Уральские локомотивы») имеют собственные локальные очистные сооружения, оборотные системы и самостоятельные выпуски производственно-ливневых стоков.

Общая протяженность канализационных сетей составляет 168,2 км.

Дворовые и внутриквартальные сети имеют протяженность 69,95 км, или 41,59% от общей протяженности, уличные – 63,51 км, или 37,75%. Протяженность магистральных коллекторов (от 300 мм и выше) составляет 34,74 км, или 20,65% от общей протяженности.

Общее количество канализационных насосных станций (далее – КНС) – 12 штук, общей производительностью 67,9 тысячи м3.

Результаты технического обследования сетей централизованных систем водоотведения приведены в таблице 8. Основной вывод из приведенных данных – высокая степень износа сетей.

Таблица 8

Характеристика канализационных сетей городского округа Верхняя Пышма

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | протяженность канализационных сетей (км) | степень износа % | организация, обслуживающая канализационные сети | руководитель организации (ФИО, контактный телефон) | обслуживаемые объекты | | | |
| жилые дома | социальные объекты | промышленные объекты | другие |
| Г. Верхняя Пышма | 128,41 | 83% | МУП «Водоканал» | В.В. Ковязин,  тел. 8 (34368)  5-65-44 | 1 748 | 92 | нет | 567 |
| С. Балтым | 14,0 | 624 | 5 | нет | 24 |
| Пансионат «Селен» | 2,51 | 2 | 1 | нет | 1 |
| П. Красный | 4,6 | 332 | 4 | нет | 23 |
| П. Кедровое | 6,0 | 112 | 4 | нет | 21 |
| С. Мостовское, б/о «Солнечный» | 0,4 | 1 | 1 | нет | 1 |
| П. Исеть | 12,28 | 679 | 6 | нет | 23 |
| Итого: | 168,2 |  |  |  | 3 498 | 113 | нет | 660 |
| Г. Верхняя Пышма | 1,0 | более 50% | ОАО «Уралэлектромедь» | В.С. Колотушкин,  тел. 8 (34368)  4-61-21 | нет | нет | 1 | нет |
| 4,0 | более 50% | ОАО «Уралредмет» | А.В. Зелянский,  тел. 8 (34368)  9-20-82 | нет | 1 | 1 | 2 |
| Всего: | 173,2 |  |  |  | 3 498 | 114 | 2 | 662 |

В одноэтажной индивидуальной застройке г. Верхняя Пышма 19,7 процента населения пользуются выгребными ямами, 7 процентов имеют централизованную канализацию, 73,3 процента не имеют централизованной канализации.

Всего в г. Верхняя Пышма централизованной системой канализации обеспечено 81,2 процента жилого фонда.

На очистные сооружения г. Верхняя Пышма поступают хозяйственно-бытовые сточные воды от населения города, сточные воды (хозяйственно-бытовые и производственные) от промышленных предприятий города: ОАО «Уральские локомотивы», ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Уралредмет», ООО «Уральский Завод Металл Профиль», ОАО «Екатеринбургский завод по обработке цветных металлов», ОАО «Уральский завод химических реактивов», ОАО «Автотранспорт», ОАО «Опытный завод огнеупоров», ООО «УГМК-Агро» и т.д., а также поверхностные и дренажные воды, попадаю-щие через неплотности люков колодцев.

Площадка очистных сооружений канализации г. Верхняя Пышма расположена на южной окраине г. Верхняя Пышма в 100-200 м от реки Пышма. Городские сточные воды от трех главных коллекторов самотеком поступают в КНС № 3, расположенную на площадке очистных сооружений, и далее на очистные сооружения. Через сливную станцию осуществляется прием стоков, привезенных ассенизаторскими машинами (далее – асмашины) от частного сектора г. Верхняя Пышма.

Централизованная система канализации г. Верхняя Пышма и с. Балтым включает очистные сооружения бытовой канализации, самотечные канализационные коллекторы, напорный коллектор, перекачивающие КНС; в наличии три КНС, из которых две находятся в работе.

Канализационные стоки поступают на очистные сооружения по трем магистральным канализационным коллекторам диаметрами 1000, 700, 500 мм и протяженностью 15,4 км. Уличные и внутриквартальные канализационные коллекторы имеют протяженность 97,15 км.

Основные коллекторы г. Верхняя Пышма проложены по улицам Юбилейной (диаметром 400 мм), Чкалова (диаметрами 300 и 400 мм), Уральских рабочих (диаметрами 300 и 500 мм), Ленина (диаметрами 500 и 700 мм), Калинина (диаметром 500 мм), Клары Цеткин (диаметром 200 мм), Данильченко (диаметром 300 мм).

*Проблемы в системе водоотведения*

Существующее общее техническое состояние систем водоотведения определяется как неудовлетворительное, не обеспечивающее соблюдение всех предъявляемых требований по качеству очистки сточных вод и надежности работы сетей и сооружений.

Основными проблемами в развитии данной отрасли являются:

– высокая степень износа действующих основных фондов;

– ограниченность финансовых средств для своевременного проведения реконструкции и модернизации сооружений и систем канализации, а также для разработки и реализации технических проектов по созданию систем централизованного водоотведения.

Далее подробно.

1. Большой износ инженерных сооружений и оборудования очистных сооружений.

Эксплуатация сооружений в особо вредных условиях приводит к выкрашиванию железобетона на значительных площадях стен и лотков, образованию трещин и сквозных промоин в перегородках. Трубы эрлифтов находятся в крайне изношенном состоянии, в местах сквозной коррозии установлены хомуты, что не может считаться действенной мерой, т.к. возможный выброс воздуха и ила в очищенную воду либо полный разрыв трубы приведет к нарушению технологического режима и сброса недостаточно очищенной воды в водоем.

1.1. Очистные сооружения г. Верхняя Пышма:

– в песколовках отсутствует система аэрации, что препятствует отделению песка от органики;

– эрлифтная система удаления осадка из первичных отстойников работает неэффективно по причине недостаточного времени отстаивания;

– аэротенки работают неэффективно по причинам недостатка времени аэрации, дефицита общего объема и количества воздуха для проведения процессов полной нитрификации, несовершенства системы аэрации, отсутствия оборудования для проведения процессов нитри-денитрификации;

– вторичные отстойники не имеют необходимого технологического резерва, не соответствуют проектной производительности, не отвечают современным требованиям нормативных документов;

– сооружения доочистки не соответствуют современным технологиям и требованиям, капризны в эксплуатации, энергоемки, не имеют резерва производительности. Отсутствуют сооружения реагентной обработки сточных вод для глубокого удаления фосфора фосфатов;

– сооружения по обработке осадка – илоперегниватели и аэробные стабилизаторы – не соответствуют нормативным и технологическим требованиям по эксплуатации, имеют высокую гидравлическую перегрузку по объему.

1.2. Очистные сооружения поселков Исеть, Кедровое, Красный:

– отсутствуют решетки, обеспечивающие удаление крупных отбросов, что негативно сказывается на работе всех последующих сооружений, оборудования и процессах уплотнения осадка;

– выгрузка песка из песколовок, удаление всплывающих веществ из первичных отстойников осуществляются вручную;

– система распределения сточных вод по поверхности биофильтров находится в крайне неудовлетворительном состоянии;

– загрузка биофильтра не меняется десятилетиями;

– износ вторичных отстойников составляет 100%;

– иловые площадки работают с гидравлическим перегрузом, не обеспечивая нормативного времени выдержки осадка, дренажные системы изношены;

– насосное оборудование морально устарело, изношено, энергоемко, не имеет резервирования;

– приготовление обеззараживающего реагента происходит вручную, подача реагента осуществляется «капельным» способом;

– дренажные канавы находятся в запущенном состоянии, территория выпусков сточных вод захламлена, имеются несанкционированные свалки.

2. Технологии очистки не соответствуют современным требованиям по обеспечению нормативного качества очищенных сточных вод:

– не обеспечивают удаление органических и биогенных загрязнений (БПК20, соединений азота и фосфора) до нормативных требований;

– не предусмотрены специальные мероприятия по удалению фосфора и глубокой очистке от азота, и в результате не могут быть достигнуты нормативы предельно допустимых сбросов (далее – ПДС) по БПК, фосфору фосфатов и аммонийному азоту.

3. Существующие технологии обработки осадков не обеспечивают решение проблем, связанных с утилизацией осадков без создания техногенной нагрузки на окружающую среду.

4. Проектная производительность очистных сооружений г. Верхняя Пышма не соответствует фактическому объему сточных вод:

– сооружения (первичные отстойники, аэротенки, вторичные отстойники) работают с гидравлической перегрузкой;

– проектная производительность блока доочистки составляет 18 тысяч м3/сутки, только часть сточных вод проходит доочистку;

– в период массового поступления ливневых/талых вод объем фактического поступления стоков превышает проектную производительность очистных сооружений.

5. Сточные воды, поступающие с промышленных предприятий, в значительной степени влияют на увеличение концентраций загрязняющих веществ, затрудняющих процессы биологической очистки. В настоящее время нет возможности вести контроль качества сточных вод, поступающих на очистные сооружения с промышленных предприятий.

6. Очистные сооружения не обеспечивают требуемую степень очистки, после них сточные воды оказывают негативное воздействие на водоемы-приемники сточных вод. Отсутствие сооружений доочистки сточных вод от биогенных и органических веществ представляет опасность эвтрофикации водоприемника сточных вод.

7. Не установлен жесткий контроль и не ведутся регулярные наблюдения в соответствии с требованиями нормативных документов за качественными характеристиками ряда болот, являющимися водоприемниками сточных вод.

***Система электроснабжения***

Энергосбытовой компанией, поставляющей электроэнергию в городской округ Верхняя Пышма, является ОАО «Свердловэнергосбыт».

ГУП СО «Облкоммунэнерго» оказывает услуги по транспортировке электрической энергии и обслуживанию электрических сетей большей части районов городского округа Верхняя Пышма. Район северной части территории обслуживает ПО «Западные электрические сети» филиала «Свердловэнерго» ОАО «МРСК Урала».

Общая протяженность электрических сетей на территории городского округа - 605,1 км. Общее количество трансформаторных подстанций, находящихся на балансе организаций, учреждений, предприятий городского округа - 194 шт.

Потери электроэнергии в сетях составляют 27 %.Характеристика линий электропередач (ЛЭП) представлена в таблице 9.

Таблица 9

Характеристика ЛЭП городского округа

| Населенный пункт (район) | Тип ЛЭП/протяженность (км) | | Обслужива-ющая орга-низация |
| --- | --- | --- | --- |
| Высоковольтные линии | Кабельные линии |
| г. Верхняя Пышма, п. Селен | 6,10кВ/64,79 | 6,10кВ/88,82 | Верхнепыш-минский филиал ГУП СО «Облком-мунэнерго» |
| 0,4кВ/130,18 | 0,4кВ/96,87 |
| с. Балтым, п. Зеленый Бор, п. Санаторный, п. Крутой, п. Половинный, п. Шахты, п. Ромашка | 10кВ/6,0 | 10кВ/1,32 |
| 0,4кВ/55,5 | 0,4кВ/0,975 |
| п. Кедровое, п. Ольховка | 6 кВ/12,36 | 0,4кВ/0,805 |
| 0,4кВ/28,26 |
| п. Красный Адуй, д. Мостовка, п. Первомайский, д. Верхотурка; п. Каменные Ключи | 6 кВ/23,18 | 0,4кВ/4,5 | Верхнепыш-минский филиал ГУП СО «Облком-мунэнерго» |
| п. Красный, п. Соколовка, п. Глубокий Лог | 6,10кВ/18,83 | 6,10кВ/7,07 |
| 0,4кВ/28,83 | 0,4кВ/1,8 |
| п. Исеть, п. Сагра, п. Гать | 6,10кВ/7,1 | 6,10кВ/-1,185 |
| 0,4кВ/19,56 | 0,4кВ/0,845 |
| с. Мостовское, п. Залесье, п. Нагорный | 6,10кВ/4,1 |  | МРСК |
| 0,4кВ/7,5 |  |
| Итого по городскому округу | 6,10кВ/136,36 | 6,10кВ/98,395 |  |
| 0,4кВ/274,33 | 0,4кВ/101,295 |  |

Содержание уличных сетей в городе Верхняя Пышма осуществляется в соответствии с концессионным соглашением, заключенным с ГУП СО «Облкоммунэнерго» в 2010 году, а в сельских населенных пунктах городского округа – за счет средств местного бюджета.

В рамках концессионного соглашения выполнена реконструкция уличного освещения с применением светодиодных светильников протяженностью 2,7 км.

В связи с увеличением потребления электрической энергии бытовыми потребителями и строительством новых жилых домов возрастает протяженность ЛЭП и увеличивается нагрузка на трансформаторные подстанции. Практически 65% сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Трансформаторные подстанции и линии электропередач, построенные более 25 лет назад, не удовлетворяют требованиям электроснабжения и безопасной эксплуатации в настоящее время. Мощности трансформаторных подстанций недостаточно для обеспечения качественной электроэнергией потребителей, также многие объекты электросетевого комплекса за продолжительный срок службы пришли в ветхое состояние.

Завершается строительство резервного электроснабжения ВЛ-35 кВ, обеспечивающее бесперебойное электропитание приемников 15 населенных пунктов и 85% водозаборных скважин городского округа.

*Проблемы в системе электроснабжения*

Проблемными остаются вопросы изношенности сетей и низкие показатели трансформаторов, не обеспечивающих качество электроэнергии. Вложение средств в развитие сетей электроснабжения на территории городского округа обусловлено в основном потребностью в капитальном ремонте существующих воздушных и кабельных линий, заменой трансформаторных подстанций на более мощные. В меньшей степени – потребностью в реконструкции или даже строительстве новых сетей и оборудования на них.

Реконструкция связана с увеличением потребления электрической энергии в результате увеличения числа потребителей и повышения комфортности проживания. Новые сети планируется прокладывать ко вновь вводимым объектам.

***Система газоснабжения***

С целью улучшения качества жизни жителей сельских населенных пунктов необходимо продолжить строительство межпоселковых и распределительных газопроводов, новых блочных котельных для объектов социальной инфраструктуры, а также перевод котельных на газ.

Необходимость развития газораспределительной сети в сельской местности в целях повышения уровня и качества жизни сельского населения соответствует целям и задачам областной целевой программы «Развитие агропромышленного комплекса и сельских населенных пунктов Свердловской области («Уральская деревня»)» на 2012-2015 годы, утвержденной Постановлением Правительства Свердловской области от 27 октября 2011 года №1453-ПП (в редакции от 30.11.2012 года).

Существующая газотранспортная система городского округа Верхняя Пышма, несмотря на достаточную развитость, оставляет много возможностей для дальнейшего развития. Сетевой природный газ подведен к 12 населенным пунктам городского округа, 11 из которых – сельские.

Отсутствуют подводящие газопроводы в 11 населенных пунктах, среди которых поселки Гать, Глубокий Лог, Каменные Ключи, Крутой, Ольховка, Первомайский, Ромашка, Сагра, Шахты, деревни Верхотурка и Мостовка.

***Система обращения с твердыми коммунальными отходами***

В настоящее время для нужд городского округа действует единственный объект размещения отходов (полигон твердых коммунальных и промышленных отходов в районе п. Красный площадью 5 га), один полигон твердых коммунальных отходов в стадии консервации (полигон коммунальных отходов в п. Исеть площадью 2,3 га).

Ежегодно в городском округе образуется 53 тысячи тонн отходов, из них более половины (27,2 тысячи тонн) – коммунальные отходы, в том числе 15,5 тысячи тонн составляют твердые коммунальные отходы, к которым относятся отходы хозяйственной деятельности населения (приготовление пищи, уборка и текущий ремонт квартир), крупногабаритные отходы домашнего обихода, упаковка, смет с дворовых территорий, улиц. Дополнительную проблему составляют несанкционированные свалки, которые стихийно образуются на территории городского округа и требуют значительных бюджетных средств на их ликвидацию.

Ситуация, сложившаяся в сфере сбора, накопления, использования, обезвреживания, транспортирования и размещения твердых коммунальных (коммунальных) отходов, представляет серьезную опасность для здоровья населения, влечет за собой экономический ущерб за счет безвозвратных потерь потенциальных вторичных ресурсов.

В условиях активно развивающегося жилищного строительства, ввода новых мощностей производства остро стоит вопрос организации системы мер по уменьшению негативного влияния отходов производства и потребления, необходимо строительство новых объектов размещения и переработки (сортировки) отходов.

Мероприятия по строительству нового полигона твердых коммунальных и промышленных отходов с мусоросортировочным комплексом и модернизации существующего полигона твердых коммунальных отходов позволят снизить негативное антропогенное влияние на окружающую среду.

4 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

Комплексное решение вопросов, связанных с эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов на территории городского округа Верхняя Пышма является одной из приоритетных задач экономического развития социальной и жилищно-коммунальной инфраструктуры.

Рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, цен на топливо и ресурсы, инфляция приводят к повышению расходов на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей населения, что обуславливают объективную необходимость экономии топливно-энергетических ресурсов на территории города и актуальность проведения единой целенаправленной политики энергосбережения.

Решение проблемы связано с осуществлением комплекса мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории города. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Приоритетными направлениями, в которых требуется решение первоочередных задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, являются:

- бюджетный сектор;

- жилищный фонд;

- системы коммунальной инфраструктуры;

Коммунальный комплекс является важнейшей инфраструктурной отраслью городского округа Верхняя Пышма, определяющей показатели и условия энергообеспечения его экономики, социальной сферы и населения. В состав организаций коммунального комплекса входят предприятия и организации, занимающиеся производством, передачей и сбытом электрической, тепловой энергии, газа, водоснабжением и водоотведением, утилизацией твердых коммунальных отходов. Снижение неэффективных затрат коммунального комплекса является приоритетным направлением не только в вопросах ценообразования и снижения расходов на услуги коммунального комплекса, но и в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Организациями коммунального комплекса городского округа Верхняя Пышма разработаны программы, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальном хозяйстве.

Решение проблем энергосбережения топливно-энергетических ресурсов на территории городского округа Верхняя Пышма возможно только в комплексе и требует взаимодействия между органами государственной власти Свердловской области, органами местного самоуправления и организациями жилищно-коммунального комплекса, направленного на осуществление энергосберегающих мероприятий. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только за счет использования программно-целевых инструментов, поскольку:

- затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;

- требует государственного регулирования и высокой степени координации действий не только федеральных органов исполнительной власти, но и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан;

- требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования;

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Перспективное строительство жилья и объектов социально-культурной сферы потребует существенных дополнительных мощностей для надежного обеспечения энергетическими ресурсами новых потребителей. Развитие энергосбережения позволит не только в сжатые сроки и с наименьшими затратами высвободить энергетические мощности для обеспечения темпов роста экономики города, но и снизить у населения возрастающие расходы на коммунальные платежи, таким образом энергосбережение имеет еще и социальную направленность.

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

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема электроснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1.

Для электроснабжения перспективных потребителей предполагается выполнить в 2016-2018 гг:

-Проектирование, строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа;

-Замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа;

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

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема теплоснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1, а также Схемой теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденной постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773.

Данные из Схемы теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма приняты без учета 2015 года.

Таблица 10

Предложения по объему необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техперевооружение источников тепла

| Наименование | Объем инвестиций, млн. руб. (в ценах 2014 года, с НДС) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего в период до 2020 года | В том числе: | | | |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 –2020 гг. |
|  |  |  |  |  |  |
| 1. В реконструкцию газовой котельной в пос. Исеть | 20,3 (в т.ч. проектные работы 1,1 млн.руб. в 2014 году) | - | 19,2 | - | - |
| 2 В строительство газовой блочно – модульной котельной Гранит в пос. Исеть | 5,5 (в т.ч. проектные работы 0,7 млн. руб. в 2014 году) | 4,8 | - | - | - |
| 3В проектирование и техперевооружение котельной в с. Балтымс заменой оборудования | 69,0 | - | 3,2 | 32,9 | 32,9 |
| 4 В проектирование и строительство новой блочно – модульной газовой котельной в пос. Красный | 13,5 | - | - | 2,0 | 11,5 |
| 5 В проектирование и реконструкцию угольной котельной в пос. Ольховка с переводом котельной на природный газ | 10,0 | - | - | 2,0 | 8,0 |
| 6 В проектирование и реконструкцию угольной котельной в с. Мостовское с переводом котельной на природный газ. | 4,2 | - | - | 1,3 | 2,9 |
| **Итого по инвестициям в теплоисточники** | **122,5 (с учетом проектных работ стоимостью 1,8 млн. руб., выполненных в 2014 году)** | **4,8** | **22,4** | **38,2** | **55,3** |

Таблица 11

Предложения по инвестициям в развитие системы транспорта тепла в объеме технических мероприятий, предусмотренных «Комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 гг.»

| Наименование | Объем инвестиций, млн. руб. (в ценах 2014 года, с НДС) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего в период до 2020 года | В том числе: | | | |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 –2020 гг. |
| 1. В реконструкцию ЦТП №8/3 (ул. Юбилейная, 13а) | 118,0 | - | 3,0 | 57,5 | 57,5 |
| 2. В проектирование и модернизацию ЦТП №4 (ул. Машиностроителей, 4а) и ЦТП №2 (пр. Успенский, 111 а) | 63,5 | - | 1,5 | 31,0 | 31,0 |
| 3. В строительство ЦТП №1 (ул. Чайковского, 24 а) | 30,0 | - | - | 5,0 | 25,0 |
| 4. В строительство тепло-трассы от ЦТП №1  2Ду 250 l= 0,055 км;  2Ду 150 на 2Ду 200 l= 0,073 км до перекрестка ул.Калинина – Кривоусова | 7,0 | 4,5 | 2,5 | - | - |
| 5. В проектирование и строительство теплотрассы в мкр. Северный кв. А от ЦТП №3  2Ду 250 l= 0,36 км;  2Ду 200 l= 0,16 км | 35,0 | - | - | - | 35,0 |
| 6.В реконструкцию участка теплотрассы 2Ду 350 от ТК –29/1 до ЦТП№5 (ул. Ур. рабочих) | 1,2 | 1,2 | - | - | - |
| 7. В техперевооружение квартальной теплотрассы от ТК –66/2 по пр. Успенский (пр. Успенский), 113 а до перспективной жилой застройки по пр. Успенский, 113б 2Ду 200 l= 0,150 км | 6,5 | 1,5 | 5,0 | - | - |
| 8.Встроительство подводящих трубопроводов и сетей ГВС к жилым домам №№ 24,26,28,29,30 и31 по ул. Мира в пос. Исеть. | 8,0 | - | 1,2 | 6,8 | - |
| **Итого по инвестициям в систему транспорта тепла (по «Комплексному плану развития городского округа»)** | **269,2** | **7,2** | **13,2** | **100,3** | **148,5** |

Таблица 12

Объем инвестиций в развитие системы теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки города Верхняя Пышма в период 2015-2023 гг. в соответствии с решениями Схемы теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Объем инвестиций, млн. руб.  (в ценах 2014 года, с НДС) | | |
| Всего в период 2015-2023 гг. | В том числе: | |
| в период  2015-2018 гг. | в период  2019-2023 гг. |
| 1. В строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от СУГРЭС (район Машиностро-ителей) | 101,6 | 69,6 | 32,0 |
| 2. В строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ», всего | 251,6 | 208,5 | 43,1 |
| в том числе: |  |  |  |
| - в районе Центр -1 | 96,9 | 96,9 | - |
| - в районе Садовый -2 | 65,9 | 65,9 | - |
| - в районе Центр - Юг | 88,8 | 45,7 | 43,1 |
| **Итого в развитие системы транспорта тепла города Верхняя Пышма (по техническим решениям Схемы теплоснабжения)** | **353,2** | **278,1** | **75,1** |

Таблица 13

Объем инвестиций в реконструкцию тепловых сетей в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Объем инвестиций, млн. руб. в изменение гидравлического режима системы теплоснабжения  (в ценах 2014 года, с НДС) | | | |
| Всего в период 2016-2018 г.г. | В том числе: | | |
| в 2016 году | в 2017 году | в 2018 году |
| Перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 2,6 км с повышенными значениями гидравлического сопротивления с заменой их на трубопроводы с большим диаметром | 120,4 | 47,0 | 48,1 | 25,3 |

8 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема водоснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1, а также Схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.

Данные из Схемы водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года приняты без учета 2014, 2015 годов.

Таблица 14

Оценка капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем водоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Характеристики | Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб. | Сумма освоения, млн. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Освоение разведанных запасов подземных вод и строительство скважинных водозаборов, в том числе:  – Ваштымский участок скважины № 810 1 100 м3/сутки;  – Южно-Соколовский участок, скважины № 3р, 7р, 12р, 13р, 15р (2 700 м3/сутки)  – Северный участок, скважины № 1р, 2р (400 м3/сутки)  – Хвощевский участок, скважины № 1р, 2р, 1п, 4п (2 190 м3/сутки) | 6 390 м3/сутки | 168,2 |  |  | 70,0 | 60,0 | 38,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектно-изыскательские работы (далее – ПИР) |  | 16,2 |  | 10,0 | 6,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Оптимизация схемы водоотбора запасов подземных вод Верхне-Адуйского МПВ с обоснованием дополнительных точек нагрузки, в том числе:  – Солнечный участок, скважины № 1п, 19п, 26п (2 360 м3/сутки);  – Соколовский участок, скважины № 7п, 12п, 21п (2 430 м3/сутки) | 4 790 м3/сутки | 28,4 |  | 10,0 | 18,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПИР |  | 2,8 |  | 2,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство ограждений ЗСО I-го пояса (одно ограждение длиной 314 м) | 31 штука | 212,6 |  |  | 100,0 | 100,0 | 12,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПИР |  | 21,2 |  | 21,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Строительство новых павильонов над скважинами | 17 штук | 13,15 |  |  | 10,0 | 3,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПИР |  | 1,3 |  | 1,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Замена насосного оборудования скважинных водозаборов с установкой частотных преобразователей | 42 штуки | 14,4 |  |  | 7,0 | 7,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  | ПИР |  | 1,4 |  | 1,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Строительство резервного источника электроснабжения с автозапуском и АВР на рабочих скважинах водозаборных участков | 17 штук | 21,8 |  |  | 11,0 | 10,0 | 5,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПИР |  | 2,2 |  | 2,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Оборудование одиночных скважин системой УФ-обеззараживания | 6 штук | 0,75 |  |  |  | 0,75 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПИР |  | 0,07 |  |  | 0,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Разработка и согласование проектов ЗСО подземных источников | 17 штук | 0,77 |  |  |  | 0,77 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Строительство РЧВ в п. Кедровое объемом 200 м3 | 2 штуки | 1,2 |  |  | 1,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПИР |  | 0,12 |  | 0,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Строительство новой станции водоподготовки в п. Исеть с сооружениями обработки промывных вод | 1 000 м3/сутки | 28,3 |  |  | 10,0 | 10,0 | 8,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПИР |  | 2,8 |  | 2,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Реконструкция и модернизация станции водоподготовки «Балтымская», в том числе:  – насосная санация II-го подъема;  – РЧВ;  – энергетическое хозяйство;  – сооружения обеззараживания воды;  – внедрение АТХ и АСУ ТП | 40 000 м3/сутки | 151,9 |  |  | 50,0 | 50,0 | 40,0 | 11,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПИР |  | 15,2 |  | 15,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Реконструкция и строительство сетей водоснабжения | 130 км | 560 | 20 | 100 | 100 | 80 | 80 | 40 | 40 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |  |  |

9 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема водоотведения выполнена в соответствии с Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1, а также Схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.

Данные из Схемы водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года приняты без учета 2014, 2015 годов.

Таблица 15

Оценка капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Характеристики | Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб. | Сумма освоения, млн. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2028 |
| 1 | Реконструкция и модернизация ОСК г. Верхняя Пышма | 40 000 м3/сутки | 1233,4 |  |  | 250,0 | 200,0 | 170,0 | 250,0 | 200,0 | 163,4 |  |  |  |  |  |  |
| Проектно-изыскательские работы (далее – ПИР) |  | 123,3 | 100,0 | 23,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Исеть | 1 200 м3/сутки | 66,0 |  |  |  |  |  |  | 60,0 | 6,0 |  |  |  |  |  |  |
| ПИР |  | 6,6 |  |  |  |  |  | 6,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Кедровое | 700 м3/сутки | 38,5 |  |  |  |  |  |  |  |  | 30,0 | 8,5 |  |  |  |  |
| ПИР |  | 3,8 |  |  |  |  |  |  |  | 3,8 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Красный | 400 м3/сутки | 22,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 22,0 |  |  |  |  |
| ПИР |  | 2,2 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,2 |  |  |  |  |  |
| 5 | Реконструкция, строительство и модернизация сетей водоотведения | 120 км | 130,0 | 40,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 10,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |

10 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами выполнена в соответствии с Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1.

Для сферы обращения с твердыми коммунальными отходами предполагается выполнить в 2016-2018 гг:

- Проектирование и строительство нового полигона ТКО в п. Красный с мусоросортировочным комплексом;

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 городского округа Верхняя Пышма представлена в таблице 16.

Таблица 16

Общая программа проектов реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | |
|  | **Производство тепловой энергии** | | **115,91** | **22,40** | **38,20** | **40,37** | **7,47** | **7,47** | **0,00** |
| 1 | Реконструкция газовой котельной поселок Исеть | 2016 | 19,20 | 19,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Проектирование и техперевооружение котельной в селе Балтым | 2016-2018 | 69,00 | 3,20 | 32,90 | 32,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Проектирование и строительство новой блочно-модульной газовой котельной в поселке Красный | 2017-2020 | 13,49 | 0,00 | 2,00 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 0,00 |
| 4 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в поселке Ольховка с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | 10,01 | 0,00 | 2,00 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 0,00 |
| 5 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в селе Мостовское с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | 4,21 | 0,00 | 1,30 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,00 |
|  | **Транспортировка тепловой энергии** | | **679,12** | **133,74** | **226,94** | **144,34** | **64,52** | **64,52** | **45,06** |
| 1 | Реконструкция ЦТП №8/3 (ул. Юбилейная, 13а) | 2016-2020 | 118,00 | 3,00 | 57,50 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 0,00 |
| 2 | Проектирование и модернизацию ЦТП №4 (ул. Машиностроителей, 4а) и ЦТП №2 (пр. Успенский, 111 а) | 2016-2020 | 63,50 | 1,50 | 31,00 | 10,33 | 10,33 | 10,33 | 0,00 |
| 3 | Строительство ЦТП №1 (ул. Чайковского, 24 а) | 2017-2020 | 30,00 | 0,00 | 5,00 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 0,00 |
| 4 | Строительство теплотрассы от ЦТП №1 2Ду 250 l= 0,055 км;2Ду 150 на 2Ду 200 l= 0,073 км до перекрестка ул.Калинина – Кривоусова | 2016 | 2,50 | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Проектирование и строительство теплотрассы в мкр. Северный кв. А от ЦТП №3 2Ду 250 l= 0,36 км;2Ду 200 l= 0,16 км | 2018-2020 | 35,00 | 0,00 | 0,00 | 11,67 | 11,67 | 11,67 | 0,00 |
| 6 | Техперевооружение квар-тальной теплотрассы от ТК –66/2 по пр. Успенский (пр. Успенский), 113 а до перспек-тивной жилой застройки по пр. Успенский, 113б 2Ду 200 l= 0,150 км | 2016 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство подводящих трубопроводов и сетей ГВС к жилым домам №№ 24,26,28,29,30 и31 по ул. Мира в поселке Исеть | 2016-2017 | 8,00 | 1,20 | 6,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Внутриквартальные сети в микрорайоне «Северный-А» | 2017 | 9,00 | 0,00 | 9,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от СУГРЭС (район Машиностроителей) | 2016-2025 | 84,20 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 6,40 | 6,40 | 19,20 |
| 10 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр -1 | 2016-2018 | 72,69 | 24,23 | 24,23 | 24,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Садовый -2 | 2016-2018 | 49,44 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр - Юг | 2016-2025 | 77,38 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 8,62 | 8,62 | 25,86 |
| 13 | Перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 2,6 км с повышенными значениями гидравлического сопротивления с заменой их на трубопроводы с большим диаметром | 2016-2018 | 120,40 | 47,00 | 48,10 | 25,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Проектирование и техническое перевооружение с автоматизацией центрального теплового пункта №11 «Горновский» | 2016 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | | **795,03** | **156,14** | **265,14** | **184,71** | **71,99** | **71,99** | **45,06** |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | |
|  | Объекты подъема воды | | 676,91 | 298,04 | 252,07 | 114,90 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Освоение разведанных запасов подземных вод и строительство инфраструктуры водозаборных скважин, в том числе: – Ваштымский участок скважины № 810 1 100 м3/сутки; – Южно-Соколовский участок, скважины № 3р, 7р, 12р, 13р, 15р (2 700 м3/сутки) – Северный участок, скважины № 1р, 2р (400 м3/сутки) – Хвощевский участок, скважины № 1р, 2р, 1п, 4п (2 190 м3/сутки) | 2016-2018 | 174,40 | 76,20 | 60,00 | 38,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Оптимизация схемы водоотбора запасов подзем-ных вод Верхне-Адуйского МПВ с обоснованием дополнительных точек нагрузки, в том числе: – Солнечный участок, скважины № 1п, 19п, 26п (2 360 м3/сутки); – Соколовский участок, скважины № 7п, 12п, 21п (2 430 м3/сутки) | 2016 | 18,40 | 18,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Строительство ограждений ЗСО I-го пояса (одно ограждение длиной 314 м) (31 ед.) | 2016-2018 | 212,60 | 100,00 | 100,00 | 12,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Строительство новых павильонов над скважинами (17 ед.) | 2016-2017 | 13,15 | 10,00 | 3,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Замена насосного оборудования скважин водозаборов с установкой частотных преобразователей (42 ед.) | 2016-2017 | 14,40 | 7,00 | 7,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Строительство резервного источника электроснабжения с автозапуском и АВР на рабочих скважинах водозаборных участков (17 ед.) | 2016-2018 | 26,80 | 11,00 | 10,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Оборудование одиночных скважин системой УФ-обеззараживания (6 ед.) | 2016-2017 | 0,82 | 0,07 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Разработка и согласование проектов ЗСО подземных источников (17 ед.) | 2017 | 0,77 | 0,00 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Строительство РЧВ в п. Кедровое объемом 200 м3 (2 ед.) | 2016 | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Строительство новой станции водоподготовки в п. Исеть с сооружениями обработки промывных вод | 2016-2018 | 28,30 | 10,00 | 10,00 | 8,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Реконструкция и модернизация станции водоподготовки «Балтымская», в том числе: – насосная санация II-го подъема;– РЧВ; – энергетическое хозяйство; – сооружения обеззараживания воды; – внедрение АТХ и АСУ ТП | 2016-2019 | 151,90 | 50,00 | 50,00 | 40,00 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Мероприятия по замене насосных агрегатов на Grundfos на скважинах городского округа Верхняя Пышма | 2016 | 4,17 | 4,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Проектирование и строительство скважин и водоводов Южно-Соколовского ВУ | 2016-2018 | 30,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Транспортировка воды | | 1 303,96 | 263,77 | 234,98 | 229,81 | 127,20 | 117,05 | 331,15 |
| 1 | Реконструкция и строительство сетей водоснабжения (протяженность 130 км) | 2016-2025 | 440,00 | 100,00 | 80,00 | 80,00 | 40,00 | 40,00 | 100,00 |
| 2 | Разработка проектно-сметной документации и строительство новых водоводов и насосных установок к станции водоподготовки в г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | 616,40 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 231,15 |
| 3 | Проектирование и строительство трех резервуаров питьевой воды по 2 400 куб. м каждый на площадке станции водоподготовки по ул. Балтымская, 2а | 2016-2018 | 59,20 | 21,20 | 19,00 | 19,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Замена 1-й ветки водовода от поворота на скважины №№6, 9 до насосной станции подкачки «Красный Адуй» | 2016-2019 | 31,41 | 5,99 | 7,80 | 7,47 | 10,15 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Замена водовода между скважинами №4 и №7 | 2016-2018 | 6,38 | 0,86 | 2,96 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Замена водовода между скважинами №6 и №9 до врезки в магистральный водовод | 2016-2017 | 19,50 | 15,00 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Замена водовода между станцией подкачки «Красный Адуй» и станцией водоподготовки | 2016-2018 | 131,07 | 43,67 | 43,67 | 43,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе водоснабжения** | | **1 980,87** | **561,81** | **487,05** | **344,71** | **139,10** | **117,05** | **331,15** |
| Система водоотведения | | | | | | | | | |
|  | Очистка сточных вод | | 1 443,01 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 238,60 | 272,00 | 247,50 |
| 1 | Реконструкция и расширение ОСК г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | 1 303,91 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 232,00 | 212,00 | 175,00 |
| 2 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Исеть | 2019-2025 | 72,60 |  |  |  | 6,60 | 60,00 | 6,00 |
| 3 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Кедровое | 2021-2025 | 42,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,30 |
| 4 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Красный | 2021-2025 | 24,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,20 |
|  | Транспортировка стоков | | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Реконструкция, строительство и модернизация сетей водоотведения (120 км) | 2016-2019 | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе водоотведения** | | **1 513,01** | **312,00** | **230,91** | **202,00** | **248,60** | **272,00** | **247,50** |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование, строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа | 2016-2018 | 150,19 | 45,39 | 52,40 | 52,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа | 2016-2018 | 71,90 | 21,70 | 25,10 | 25,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе электроснабжения** | | **222,09** | **67,09** | **77,50** | **77,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Система газоснабжения | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование и техническое перевооружение с переводом на газ котельной п. Ольховка. Замена двух котлов НР-18 на КВа-1,0 | 2018 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Проектирование и строительство газовой блочной котельной для бани п. Исеть | 2016 | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Глубокий Лог | 2016-2020 | 8,80 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 0,00 |
| 4 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Крутой | 2016-2020 | 9,80 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 0,00 |
| 5 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Первомайский | 2016-2020 | 24,20 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 0,00 |
| 6 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Каменные Ключи | 2016-2020 | 11,00 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 0,00 |
| 7 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Ольховка | 2016 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Кедровое | 2016-2020 | 16,00 | 3,00 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 0,00 |
| 9 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в с. Мостовское | 2016-2020 | 13,60 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |  |
| 10 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Исеть | 2016 | 3,50 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Соколовка | 2016 | 4,50 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Ольховка | 2016 | 11,20 | 11,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе газоснабжения** | | **115,30** | **44,88** | **16,73** | **20,23** | **16,73** | **16,73** | **0,00** |
| Обращение с твердыми коммунальными отходами (утилизация) | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование и строительство нового полигона ТКО в п. Красный с мусоросортировочным комплексом | 2016-2018 | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого по системе обращения с твердыми коммунальными отходами** | | **159,99** | **53,33** | **53,33** | **53,33** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| 1 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры | 2016 | 8,01 | 8,01 |  |  |  |  |  |
| 2 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда | 2016 | 30,13 | 30,13 |  |  |  |  |  |
| 3 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора | 2016-2025 | 31,12 | 0,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
|  | **Итого по системе энергосбережения** | | **69,26** | **38,14** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **7,12** |
| ВСЕГО КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ПО СИСТЕМАМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ | | | | | | | | | |
| 1 | Система теплоснабжения | | 795,03 | 156,14 | 265,14 | 184,71 | 71,99 | 71,99 | 45,06 |
| 2 | Система водоснабжения | | 1 980,87 | 561,81 | 487,05 | 344,71 | 139,10 | 117,05 | 331,15 |
| 3 | Система водоотведения | | 1 513,01 | 312,00 | 230,91 | 202,00 | 248,60 | 272,00 | 247,50 |
| 4 | Система электроснабжения | | 222,09 | 67,09 | 77,50 | 77,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Система газоснабжения | | 115,30 | 44,88 | 16,73 | 20,23 | 16,73 | 16,73 | 0,00 |
| 6 | Система обращения с ТКО | | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | 69,26 | 38,14 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
|  | **ВСЕГО** | | **4 855,55** | **1 233,39** | **1 136,66** | **888,48** | **482,42** | **483,77** | **630,83** |

12 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Объем финансирования мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма до 2025 года составляет 4 855,55 млн. руб., применены следующие источники финансирования:

1. Бюджетные средства в размере - 2 203,45 млн. руб., в том числе:
   1. Областной бюджет – 1 022,57 млн. руб.
   2. Бюджет городского округа Верхняя Пышма – 1 180,87 млн. руб.

2 Внебюджетные средства в размере - 2 592,10 млн. руб., в том числе:

2.1 Инвестиционные программы в части инвестиционной составляющей в тарифе (собственные средства предприятия) - 191,03 млн. руб.

2.2 Инвестиционные программы в части платы за подключение - 888,37 млн. руб.

2.3 Прочие привлеченные инвестиции - 1 512,70 млн. руб.

Финансовый план Программы представлен в таблице 17.

Таблица 17

Финансовый план Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма до 2025 года

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки реализации | Источники финансирования | Стоимость (с НДС), млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | | |
|  | **Производство тепловой энергии** | | | **115,91** | **22,40** | **38,20** | **40,37** | **7,47** | **7,47** | **0,00** |
| 1 | Реконструкция газовой котельной поселок Исеть | 2016 | ИТОГО | 19,20 | 19,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 3,90 | 3,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 3,90 | 3,90 |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 15,30 | 15,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 15,30 | 15,30 |  |  |  |  |  |
| 2 | Проектирование и техперевооружение котельной в селе Балтым | 2016-2018 | ИТОГО | 69,00 | 3,20 | 32,90 | 32,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 26,32 | 0,00 | 13,16 | 13,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 13,16 |  | 6,58 | 6,58 |  |  |  |
| местный | 13,16 |  | 6,58 | 6,58 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 42,68 | 3,20 | 19,74 | 19,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 42,68 | 3,20 | 19,74 | 19,74 |  |  |  |
| 3 | Проектирование и строительство новой блочно-модульной газовой котельной в поселке Красный | 2017-2020 | ИТОГО | 13,49 | 0,00 | 2,00 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 12,49 | 0,00 | 1,00 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 5,75 |  |  | 1,92 | 1,92 | 1,92 |  |
| местный | 6,75 |  | 1,00 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |  |
| Внебюджетные средства | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 1,00 |  | 1,00 |  |  |  |  |
| 4 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в поселке Ольховка с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | ИТОГО | 10,01 | 0,00 | 2,00 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 10,01 | 0,00 | 2,00 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 4,01 |  |  | 1,34 | 1,34 | 1,34 |  |
| местный | 6,01 |  | 2,00 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |  |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Проектирование и реконструкция угольной котельной в селе Мостовское с переводом котельной на природный газ | 2017-2020 | ИТОГО | 4,21 | 0,00 | 1,30 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 4,21 | 0,00 | 1,30 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 4,21 |  | 1,30 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |  |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Транспортировка тепловой энергии** | | | **679,12** | **133,74** | **226,94** | **144,34** | **64,52** | **64,52** | **45,06** |
| 1 | Реконструкция ЦТП №8/3 (ул. Юбилейная, 13а) | 2016-2020 | ИТОГО | 118,00 | 3,00 | 57,50 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 115,01 | 0,00 | 57,50 | 19,17 | 19,17 | 19,17 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 57,51 |  | 28,75 | 9,59 | 9,59 | 9,59 |  |
| местный | 57,51 |  | 28,75 | 9,59 | 9,59 | 9,59 |  |
| Внебюджетные средства | 3,00 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 3,00 | 3,00 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Проектирование и модернизацию ЦТП №4 (ул. Машиностроителей, 4а) и ЦТП №2 (пр. Успенский, 111 а) | 2016-2020 | ИТОГО | 63,50 | 1,50 | 31,00 | 10,33 | 10,33 | 10,33 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 61,99 | 0,00 | 31,00 | 10,33 | 10,33 | 10,33 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 31,00 |  | 15,50 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |  |
| местный | 31,00 |  | 15,50 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |  |
| Внебюджетные средства | 1,50 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 1,50 | 1,50 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство ЦТП №1 (ул. Чайковского, 24 а) | 2017-2020 | ИТОГО | 30,00 | 0,00 | 5,00 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 29,99 | 0,00 | 5,00 | 8,33 | 8,33 | 8,33 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 12,50 |  |  | 4,17 | 4,17 | 4,17 |  |
| местный | 17,50 |  | 5,00 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |  |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Строительство теплотрассы от ЦТП №1 2Ду 250 l= 0,055 км;2Ду 150 на 2Ду 200 l= 0,073 км до перекрестка ул.Калинина – Кривоусова | 2016 | ИТОГО | 2,50 | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 2,50 | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 2,50 | 2,50 |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Проектирование и строительство теплотрассы в мкр. Северный кв. А от ЦТП №3 2Ду 250 l= 0,36 км;2Ду 200 l= 0,16 км | 2018-2020 | ИТОГО | 35,00 | 0,00 | 0,00 | 11,67 | 11,67 | 11,67 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 35,01 | 0,00 | 0,00 | 11,67 | 11,67 | 11,67 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 35,01 |  |  | 11,67 | 11,67 | 11,67 |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Техперевооружение квар-тальной теплотрассы от ТК –66/2 по пр. Успенский (пр. Успенский), 113 а до перспек-тивной жилой застройки по пр. Успенский, 113б 2Ду 200 l= 0,150 км | 2016 | ИТОГО | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 5,00 | 5,00 |  |  |  |  |  |
| 7 | Строительство подводящих трубопроводов и сетей ГВС к жилым домам №№ 24,26,28,29,30 и31 по ул. Мира в поселке Исеть | 2016-2017 | ИТОГО | 8,00 | 1,20 | 6,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 8,00 | 1,20 | 6,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 8,00 | 1,20 | 6,80 |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Внутриквартальные сети в микрорайоне «Северный-А» | 2017 | ИТОГО | 9,00 | 0,00 | 9,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 9,00 | 0,00 | 9,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 9,00 |  | 9,00 |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от СУГРЭС (район Машиностроителей) | 2016-2025 | ИТОГО | 84,20 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 6,40 | 6,40 | 19,20 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 84,20 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 6,40 | 6,40 | 19,20 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 84,20 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 6,40 | 6,40 | 19,20 |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр -1 | 2016-2018 | ИТОГО | 72,69 | 24,23 | 24,23 | 24,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 72,69 | 24,23 | 24,23 | 24,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 72,69 | 24,23 | 24,23 | 24,23 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Садовый -2 | 2016-2018 | ИТОГО | 49,44 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 49,44 | 16,48 | 16,48 | 16,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 49,44 | 16,48 | 16,48 | 16,48 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Строительство новых тепловых сетей в зоне теплоснабжения от котельной АО «УЭМ» в районе Центр - Юг | 2016-2025 | ИТОГО | 77,38 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 8,62 | 8,62 | 25,86 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 77,39 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 8,62 | 8,62 | 25,86 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 77,39 | 11,43 | 11,43 | 11,43 | 8,62 | 8,62 | 25,86 |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 2,6 км с повышенными значениями гидравлического сопротивления с заменой их на трубопроводы с большим диаметром | 2016-2018 | ИТОГО | 120,40 | 47,00 | 48,10 | 25,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 73,40 | 0,00 | 48,10 | 25,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 24,05 |  | 24,05 |  |  |  |  |
| местный | 49,35 |  | 24,05 | 25,30 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 47,00 | 47,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 47,00 | 47,00 |  |  |  |  |  |
| 14 | Проектирование и техническое перевооружение с автоматизацией центрального теплового пункта №11 «Горновский» | 2016 | ИТОГО | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | | Итого | **795,03** | **156,14** | **265,14** | **184,71** | **71,99** | **71,99** | **45,06** |
| Бюджетные средства | **337,32** | **3,90** | **159,06** | **83,76** | **45,30** | **45,30** | **0,00** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **147,96** | **0,00** | **74,88** | **28,75** | **22,17** | **22,17** | **0,00** |
| местный | **189,37** | **3,90** | **84,18** | **55,02** | **23,14** | **23,14** | **0,00** |
| Внебюджетные средства | **457,71** | **152,24** | **106,08** | **100,95** | **26,69** | **26,69** | **45,06** |
| собственные средства предприятия | **13,50** | **4,50** | **9,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| плата за подключение | **329,23** | **73,24** | **76,34** | **81,21** | **26,69** | **26,69** | **45,06** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **114,98** | **74,50** | **20,74** | **19,74** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | | |
|  | Объекты подъема воды | | | 676,91 | 298,04 | 252,07 | 114,90 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Освоение разведанных запасов подземных вод и строительство инфраструктуры водозаборных скважин, в том числе: – Ваштымский участок скважины № 810 1 100 м3/сутки; – Южно-Соколовский участок, скважины № 3р, 7р, 12р, 13р, 15р (2 700 м3/сутки) – Северный участок, скважины № 1р, 2р (400 м3/сутки) – Хвощевский участок, скважины № 1р, 2р, 1п, 4п (2 190 м3/сутки) | 2016-2018 | ИТОГО | 174,40 | 76,20 | 60,00 | 38,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 98,20 | 0,00 | 60,00 | 38,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 49,10 |  | 30,00 | 19,10 |  |  |  |
| местный | 49,10 |  | 30,00 | 19,10 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 76,20 | 76,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 76,20 | 76,20 |  |  |  |  |  |
| 2 | Оптимизация схемы водоотбора запасов подзем-ных вод Верхне-Адуйского МПВ с обоснованием дополнительных точек нагрузки, в том числе: – Солнечный участок, скважины № 1п, 19п, 26п (2 360 м3/сутки); – Соколовский участок, скважины № 7п, 12п, 21п (2 430 м3/сутки) | 2016 | ИТОГО | 18,40 | 18,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 18,40 | 18,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 18,40 | 18,40 |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство ограждений ЗСО I-го пояса (одно ограждение длиной 314 м) (31 ед.) | 2016-2018 | ИТОГО | 212,60 | 100,00 | 100,00 | 12,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 51,20 | 0,00 | 39,60 | 11,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 25,60 |  | 19,80 | 5,80 |  |  |  |
| местный | 25,60 |  | 19,80 | 5,80 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 161,40 | 100,00 | 60,40 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 3,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 158,40 | 99,00 | 59,40 |  |  |  |  |
| 4 | Строительство новых павильонов над скважинами (17 ед.) | 2016-2017 | ИТОГО | 13,15 | 10,00 | 3,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 3,15 | 0,00 | 3,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 3,15 |  | 3,15 |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 10,00 | 10,00 |  |  |  |  |  |
| 5 | Замена насосного оборудования скважин водозаборов с установкой частотных преобразователей (42 ед.) | 2016-2017 | ИТОГО | 14,40 | 7,00 | 7,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 14,40 | 7,00 | 7,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 14,40 | 7,00 | 7,40 |  |  |  |  |
| 6 | Строительство резервного источника электроснабжения с автозапуском и АВР на рабочих скважинах водозаборных участков (17 ед.) | 2016-2018 | ИТОГО | 26,80 | 11,00 | 10,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 26,80 | 11,00 | 10,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 26,80 | 11,00 | 10,00 | 5,80 |  |  |  |
| 7 | Оборудование одиночных скважин системой УФ-обеззараживания (6 ед.) | 2016-2017 | ИТОГО | 0,82 | 0,07 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 0,82 | 0,07 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,82 | 0,07 | 0,75 |  |  |  |  |
| 8 | Разработка и согласование проектов ЗСО подземных источников (17 ед.) | 2017 | ИТОГО | 0,77 | 0,00 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,77 | 0,00 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,77 |  | 0,77 |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Строительство РЧВ в п. Кедровое объемом 200 м3 (2 ед.) | 2016 | ИТОГО | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 1,20 | 1,20 |  |  |  |  |  |
| 10 | Строительство новой станции водоподготовки в п. Исеть с сооружениями обработки промывных вод | 2016-2018 | ИТОГО | 28,30 | 10,00 | 10,00 | 8,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 28,30 | 10,00 | 10,00 | 8,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 28,30 | 10,00 | 10,00 | 8,30 |  |  |  |
| 11 | Реконструкция и модернизация станции водоподготовки «Балтымская», в том числе: – насосная санация II-го подъема;– РЧВ; – энергетическое хозяйство; – сооружения обеззараживания воды; – внедрение АТХ и АСУ ТП | 2016-2019 | ИТОГО | 151,90 | 50,00 | 50,00 | 40,00 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 101,90 | 0,00 | 50,00 | 40,00 | 11,90 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 50,95 |  | 25,00 | 20,00 | 5,95 |  |  |
| местный | 50,95 |  | 25,00 | 20,00 | 5,95 |  |  |
| Внебюджетные средства | 50,00 | 50,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 50,00 | 50,00 |  |  |  |  |  |
| 12 | Мероприятия по замене насосных агрегатов на Grundfos на скважинах городского округа Верхняя Пышма | 2016 | ИТОГО | 4,17 | 4,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 4,17 | 4,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 4,17 | 4,17 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Проектирование и строительство скважин и водоводов Южно-Соколовского ВУ | 2016-2018 | ИТОГО | 30,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 10,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 10,00 |  | 5,00 | 5,00 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 20,00 | 10,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 20,00 | 10,00 | 5,00 | 5,00 |  |  |  |
|  | Транспортировка воды | | | 1 303,96 | 263,77 | 234,98 | 229,81 | 127,20 | 117,05 | 331,15 |
| 1 | Реконструкция и строительство сетей водоснабжения (протяженность 130 км) | 2016-2025 | ИТОГО | 440,00 | 100,00 | 80,00 | 80,00 | 40,00 | 40,00 | 100,00 |
| Бюджетные средства | 13,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 13,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Внебюджетные средства | 426,80 | 97,80 | 77,80 | 77,80 | 37,80 | 37,80 | 97,80 |
| собственные средства предприятия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| плата за подключение | 6,80 | 6,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 360,00 | 91,00 | 77,80 | 77,80 | 37,80 | 37,80 | 37,80 |
| 2 | Разработка проектно-сметной документации и строительство новых водоводов и насосных установок к станции водоподготовки в г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | ИТОГО | 616,40 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 231,15 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 616,40 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 77,05 | 231,15 |
| собственные средства предприятия | 8,40 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 3,15 |
| плата за подключение | 194,30 | 76,00 | 76,00 | 42,30 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 413,70 |  |  | 33,70 | 76,00 | 76,00 | 228,00 |
| 3 | Проектирование и строительство трех резервуаров питьевой воды по 2 400 куб. м каждый на площадке станции водоподготовки по ул. Балтымская, 2а | 2016-2018 | ИТОГО | 59,20 | 21,20 | 19,00 | 19,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 59,20 | 21,20 | 19,00 | 19,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 2,20 | 2,20 |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 57,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 |  |  |  |
| 4 | Замена 1-й ветки водовода от поворота на скважины №№6, 9 до насосной станции подкачки «Красный Адуй» | 2016-2019 | ИТОГО | 31,41 | 5,99 | 7,80 | 7,47 | 10,15 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 31,41 | 5,99 | 7,80 | 7,47 | 10,15 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 31,41 | 5,99 | 7,80 | 7,47 | 10,15 |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Замена водовода между скважинами №4 и №7 | 2016-2018 | ИТОГО | 6,38 | 0,86 | 2,96 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 6,38 | 0,86 | 2,96 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 6,38 | 0,86 | 2,96 | 2,56 |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Замена водовода между скважинами №6 и №9 до врезки в магистральный водовод | 2016-2017 | ИТОГО | 19,50 | 15,00 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 19,50 | 15,00 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 19,50 | 15,00 | 4,50 |  |  |  |  |
| 7 | Замена водовода между станцией подкачки «Красный Адуй» и станцией водоподготовки | 2016-2018 | ИТОГО | 131,07 | 43,67 | 43,67 | 43,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 131,07 | 43,67 | 43,67 | 43,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 131,07 | 43,67 | 43,67 | 43,73 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе водоснабжения** | | ИТОГО | **1 980,87** | **561,81** | **487,05** | **344,71** | **139,10** | **117,05** | **331,15** |
| Бюджетные средства | **278,42** | **2,20** | **160,72** | **97,00** | **14,10** | **2,20** | **2,20** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **125,65** | **0,00** | **74,80** | **44,90** | **5,95** | **0,00** | **0,00** |
| местный | **152,77** | **2,20** | **85,92** | **52,10** | **8,15** | **2,20** | **2,20** |
| Внебюджетные средства | **1 642,45** | **559,61** | **326,33** | **247,71** | **125,00** | **114,85** | **268,95** |
| собственные средства предприятия | **53,36** | **13,07** | **12,81** | **12,08** | **11,20** | **1,05** | **3,15** |
| плата за подключение | **334,37** | **128,67** | **119,67** | **86,03** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **1 254,72** | **417,87** | **193,85** | **149,60** | **113,80** | **113,80** | **265,80** |
| Система водоотведения | | | | | | | | | | |
|  | Очистка сточных вод | | | 1 443,01 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 238,60 | 272,00 | 247,50 |
| 1 | Реконструкция и расширение ОСК г. Верхняя Пышма | 2016-2025 | ИТОГО | 1 303,91 | 292,00 | 210,91 | 182,00 | 232,00 | 212,00 | 175,00 |
| Бюджетные средства | 1 233,00 | 280,00 | 200,00 | 170,00 | 220,00 | 200,00 | 163,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 616,50 | 140,00 | 100,00 | 85,00 | 110,00 | 100,00 | 81,50 |
| местный | 616,50 | 140,00 | 100,00 | 85,00 | 110,00 | 100,00 | 81,50 |
| Внебюджетные средства | 70,91 | 12,00 | 10,91 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 70,91 | 12,00 | 10,91 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Исеть | 2019-2025 | ИТОГО | 72,60 |  |  |  | 6,60 | 60,00 | 6,00 |
| Бюджетные средства | 72,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,60 | 60,00 | 6,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 36,30 |  |  |  | 3,30 | 30,00 | 3,00 |
| местный | 36,30 |  |  |  | 3,30 | 30,00 | 3,00 |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Кедровое | 2021-2025 | ИТОГО | 42,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,30 |
| Бюджетные средства | 42,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,30 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 21,15 |  |  |  |  |  | 21,15 |
| местный | 21,15 |  |  |  |  |  | 21,15 |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Реконструкция и модернизация ОСК п. Красный | 2021-2025 | ИТОГО | 24,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,20 |
| Бюджетные средства | 24,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,20 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 12,10 |  |  |  |  |  | 12,10 |
| местный | 12,10 |  |  |  |  |  | 12,10 |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  | Транспортировка стоков | | | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Реконструкция, строительство и модернизация сетей водоотведения (120 км) | 2016-2019 | ИТОГО | 70,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 28,62 | 4,33 | 10,10 | 10,19 | 4,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 28,62 | 4,33 | 10,10 | 10,19 | 4,00 |  |  |
| Внебюджетные средства | 41,38 | 15,67 | 9,90 | 9,81 | 6,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 27,31 | 7,00 | 7,70 | 7,61 | 5,00 |  |  |
| плата за подключение | 7,60 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 1,00 |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 6,47 | 6,47 |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе водоотведения** | | ИТОГО | **1 513,01** | **312,00** | **230,91** | **202,00** | **248,60** | **272,00** | **247,50** |
| Бюджетные средства | **1 400,72** | **284,33** | **210,10** | **180,19** | **230,60** | **260,00** | **235,50** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **686,05** | **140,00** | **100,00** | **85,00** | **113,30** | **130,00** | **117,75** |
| местный | **714,67** | **144,33** | **110,10** | **95,19** | **117,30** | **130,00** | **117,75** |
| Внебюджетные средства | **112,29** | **27,67** | **20,81** | **21,81** | **18,00** | **12,00** | **12,00** |
| собственные средства предприятия | **27,31** | **7,00** | **7,70** | **7,61** | **5,00** | **0,00** | **0,00** |
| плата за подключение | **78,51** | **14,20** | **13,11** | **14,20** | **13,00** | **12,00** | **12,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **6,47** | **6,47** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование, строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа | 2016-2018 | ИТОГО | 150,19 | 45,39 | 52,40 | 52,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 80,58 | 20,58 | 30,00 | 30,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 40,29 | 10,29 | 15,00 | 15,00 |  |  |  |
| местный | 40,29 | 10,29 | 15,00 | 15,00 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 69,61 | 24,81 | 22,40 | 22,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 14,80 | 10,00 | 2,40 | 2,40 |  |  |  |
| плата за подключение | 54,81 | 14,81 | 20,00 | 20,00 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа | 2016-2018 | ИТОГО | 71,90 | 21,70 | 25,10 | 25,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 71,90 | 21,70 | 25,10 | 25,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 71,90 | 21,70 | 25,10 | 25,10 |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе электроснабжения** | | ИТОГО | **222,09** | **67,09** | **77,50** | **77,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Бюджетные средства | **80,58** | **20,58** | **30,00** | **30,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **40,29** | **10,29** | **15,00** | **15,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| местный | **40,29** | **10,29** | **15,00** | **15,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Внебюджетные средства | **141,51** | **46,51** | **47,50** | **47,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| собственные средства предприятия | **14,80** | **10,00** | **2,40** | **2,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| плата за подключение | **126,71** | **36,51** | **45,10** | **45,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Система газоснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование и техническое перевооружение с переводом на газ котельной п. Ольховка. Замена двух котлов НР-18 на КВа-1,0 | 2018 | ИТОГО | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 3,50 |  |  | 3,5 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Проектирование и строительство газовой блочной котельной для бани п. Исеть | 2016 | ИТОГО | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,65 | 0,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,65 | 0,65 |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 0,55 | 0,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,55 | 0,55 |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Глубокий Лог | 2016-2020 | ИТОГО | 8,80 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 8,80 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 3,80 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |  |
| плата за подключение | 5,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Крутой | 2016-2020 | ИТОГО | 9,80 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 9,80 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 4,80 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |  |
| плата за подключение | 5,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Первомайский | 2016-2020 | ИТОГО | 24,20 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 24,20 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 24,20 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Каменные Ключи | 2016-2020 | ИТОГО | 11,00 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 11,00 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 6,00 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |  |
| плата за подключение | 5,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Строительство межпоселковых газопроводов к п. Ольховка | 2016 | ИТОГО | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Кедровое | 2016-2020 | ИТОГО | 16,00 | 3,00 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 15,60 | 2,60 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 1,30 | 1,30 |  |  |  |  |  |
| местный | 14,30 | 1,30 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |  |
| Внебюджетные средства | 0,40 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,40 | 0,40 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в с. Мостовское | 2016-2020 | ИТОГО | 13,60 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |  |
| Бюджетные средства | 12,88 | 2,00 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 0,00 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 12,88 | 2,00 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |  |
| Внебюджетные средства | 0,72 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,72 | 0,72 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Исеть | 2016 | ИТОГО | 3,50 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 3,50 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 3,50 | 3,5 |  |  |  |  |  |
| 11 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Соколовка | 2016 | ИТОГО | 4,50 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 4,50 | 4,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 4,50 | 4,5 |  |  |  |  |  |
| 12 | Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в п. Ольховка | 2016 | ИТОГО | 11,20 | 11,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 11,20 | 11,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 11,20 | 11,2 |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе газоснабжения** | | ИТОГО | **115,30** | **44,88** | **16,73** | **20,23** | **16,73** | **16,73** | **0,00** |
| Бюджетные средства | **32,63** | **5,25** | **5,97** | **9,47** | **5,97** | **5,97** | **0,00** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **1,30** | **1,30** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| местный | **31,33** | **3,95** | **5,97** | **9,47** | **5,97** | **5,97** | **0,00** |
| Внебюджетные средства | **82,67** | **39,63** | **10,76** | **10,76** | **10,76** | **10,76** | **0,00** |
| собственные средства предприятия | **43,92** | **12,88** | **7,76** | **7,76** | **7,76** | **7,76** | **0,00** |
| плата за подключение | **19,55** | **7,55** | **3,00** | **3,00** | **3,00** | **3,00** | **0,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **19,20** | **19,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Обращение с твердыми коммунальными отходами (утилизация) | | | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование и строительство нового полигона ТКО в п. Красный с мусоросортировочным комплексом | 2016-2018 | ИТОГО | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные средства | 42,66 | 0 | 21,33 | 21,33 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 21,33 |  | 10,665 | 10,665 |  |  |  |
| местный | 21,33 |  | 10,665 | 10,665 |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 117,33 | 53,33 | 32,00 | 32,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 117,33 | 53,33 | 32 | 32 |  |  |  |
|  | **Итого по системе обращения с твердыми коммунальными отходами** | | ИТОГО | **159,99** | **53,33** | **53,33** | **53,33** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Бюджетные средства | **42,66** | **0,00** | **21,33** | **21,33** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **21,33** | **0,00** | **10,67** | **10,67** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| местный | **21,33** | **0,00** | **10,67** | **10,67** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Внебюджетные средства | **117,33** | **53,33** | **32,00** | **32,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| собственные средства предприятия | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| плата за подключение | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **117,33** | **53,33** | **32,00** | **32,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| 1 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры | 2016 | ИТОГО | 8,01 | 8,01 |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 8,01 | 8,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 8,01 | 8,01 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда | 2016 | ИТОГО | 30,13 | 30,13 |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| Внебюджетные средства | 30,13 | 30,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 30,13 | 30,13 |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора | 2016-2025 | ИТОГО | 31,12 | 0,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
| Бюджетные средства | 31,12 | 0,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
| федеральный | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| областной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| местный | 31,12 |  | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
| Внебюджетные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| собственные средства предприятия | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| плата за подключение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по системе энергосбережения** | | ИТОГО | **69,26** | **38,14** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **7,12** |
| Бюджетные средства | **31,12** | **0,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **7,12** |
| федеральный | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| областной | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| местный | **31,12** | **0,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **6,00** | **7,12** |
| Внебюджетные средства | **38,14** | **38,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| собственные средства предприятия | **38,14** | **38,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| плата за подключение | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| прочие привлеченные (кредиты, займы) | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ВСЕГО КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ПО СИСТЕМАМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ | | | | | | | | | | |
| 1 | Система теплоснабжения | | | 795,03 | 156,14 | 265,14 | 184,71 | 71,99 | 71,99 | 45,06 |
| 2 | Система водоснабжения | | | 1 980,87 | 561,81 | 487,05 | 344,71 | 139,10 | 117,05 | 331,15 |
| 3 | Система водоотведения | | | 1 513,01 | 312,00 | 230,91 | 202,00 | 248,60 | 272,00 | 247,50 |
| 4 | Система электроснабжения | | | 222,09 | 67,09 | 77,50 | 77,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Система газоснабжения | | | 115,30 | 44,88 | 16,73 | 20,23 | 16,73 | 16,73 | 0,00 |
| 6 | Система обращения с ТКО | | | 159,99 | 53,33 | 53,33 | 53,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | 69,26 | 38,14 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 7,12 |
|  | **ВСЕГО** | | | **4 855,55** | **1 233,39** | **1 136,66** | **888,48** | **482,42** | **483,77** | **630,83** |
|  | Бюджетные средства | | | 2 203,45 | 316,26 | 593,18 | 427,75 | 301,97 | 319,47 | 244,82 |
|  | федеральный | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | областной | | | 1 022,57 | 151,59 | 275,35 | 184,31 | 141,42 | 152,17 | 117,75 |
|  | местный | | | 1 180,87 | 164,67 | 317,84 | 243,44 | 160,56 | 167,31 | 127,07 |
|  | Внебюджетные средства | | | 2 592,10 | 917,13 | 543,48 | 460,73 | 180,45 | 164,30 | 326,01 |
|  | собственные средства предприятия | | | 191,03 | 85,59 | 39,67 | 29,85 | 23,96 | 8,81 | 3,15 |
|  | плата за подключение | | | 888,37 | 260,17 | 257,22 | 229,54 | 42,69 | 41,69 | 57,06 |
|  | прочие привлеченные (кредиты, займы) | | | 1 512,70 | 571,37 | 246,59 | 201,34 | 113,80 | 113,80 | 265,80 |

Таблица 18

Экономические показатели реализации программы комплекса развития коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма до 2025 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | единицы измерения | Всего по программе | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Капитальные вложения для реализации мероприятий | млн. руб. | 4855,550 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Доход от реализации мероприятий | млн. руб. | 97,354 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ставка дисконта | % | 10,000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дисконтированное значение дохода | млн. руб. |  | 84,655 | 177,007 | 265,510 | 354,014 | 442,517 | 531,021 | 619,524 | 708,027 | 796,531 | 885,034 |
| Денежный поток с учетом дисконта | млн. руб. |  | -4770,895 | -4593,888 | -4328,377 | -3974,364 | -3531,846 | -3000,826 | -3000,826 | -1673,274 | -876,743 | 8,291 |
| Срок окупаемости | годы | 9,01 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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 городского округа 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;

В соответствии с информационным письмом РЭК Свердловской области от 25.03.2016 № 04-12/1241 определены основы формирования и утверждения инвестиционных программ по каждому виду коммунальных услуг. Данные представлены в таблицах 19,20,21.

Система теплоснабжения

(Тепловая энергия, услуги по передаче тепловой энергии)

Таблица 19

|  | **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** | На территории Свердловской области постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП утвержден Порядок взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области 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 Свердловской области, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в РЭК Свердловской 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 марта года, предшествующего периоду их реализации. | Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения устанавливается РЭК Свердловской области до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в РЭК Свердловской области по формам, утвержденным:  - приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.07.2015 № 141 «Об утверждении рекомендуемой формы представления инвестиционной программы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также рекомендуемые формы для представления отчетов» (далее – приказ Минэнерго и ЖКХ Свердловской области № 141). | |
| **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.  Кроме этого, согласно Порядку в РЭК Свердловской области дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовую (бухгалтерскую) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форму № 1 «Бухгалтерский баланс», форму № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форму  № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| **Рассмотрение проекта** | РЭК Свердловской области рассматривает проект инвестиционной программы в сроки, определенные постановлением Правительства РФ № 410.  РЭК Свердловской 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 распоряжением Правительства Свердловской области в срок до 30 октября года, предшествующего периоду их реализации, по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.01.2016 № 1 «Об утверждении формы, представляемой для утверждения инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения». | РЭК Свердловской области устанавливает плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.  Постановлением РЭК Свердловской области от 10.04.2013 № 28-ПК установлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения на территории Свердловской области для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/час в размере 550 рублей (с НДС).  РЭК Свердловской 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.  РЭК Свердловской 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. | |
| **Отчет о реализации** | Регулируемые организации представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в РЭК Свердловской области по установленной форме, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ Свердловской области № 141:  - ежеквартально, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;  - ежегодно, в срок до 01 апреля, за предыдущий год.  Отчеты предоставляются в электронном и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **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 РЭК Свердловской 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. |

Система электроснабжения

(услуги по передаче электрической энергии)

Таблица 20

|  | **Инвестиционная программа**  **в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа** | **Инвестиционная программа**  **в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям** |
| --- | --- | --- |
| **Законодательство** | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики регулируетсяв соответствии с:  - Федеральными законами: № 35-ФЗ, от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями);  - постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» | Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с:  - Законом № 35-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;  - Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства № 1178 (далее – Основы ценообразования);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 209-э/1);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1). |
| **Срок** | В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (с изменениями) (далее – Правила) сетевая организация не позднее дня размещения информации об инвестиционной программе в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», но не позднее 05 апреля года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы направляет с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы) заявление в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение инвестиционной программы | В соответствии с п. 87 Основ ценообразования сетевые организации ежегодно, не позднее 01 ноября, представляют в РЭК Свердловской области прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение. |
| **Необходимые документы** | Заявление и информация в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с п. 12, 13 Правил. Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации | |
| **Рассмотрение проекта** | Органы и организации, указанные в п. 19 Правил рассматривают проект инвестиционной программы в соответствии со сроками, установленными Правилами | |
| **Утверждение** | Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу с учетом результатов осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ в предыдущих периодах (при реализации инвестиционных программ в предыдущих периодах) при отсутствии замечаний и предложений к проекту инвестиционной программы, предусмотренных п. 49, 50, 55 Правил, в срок до 1 ноября года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы, а в случаях, предусмотренных п. 58-61 Правил – в течение 15 рабочих дней после размещения субъектом электроэнергетики на официальном сайте системы итогового проекта инвестиционной программы в соответствии с п. 62 Правил.  Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при наличии заключений (отчетов) по результатам проведения технологического и ценового аудита в случаях, когда получение таких заключений (отчетов) в соответствии с федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации является обязательным | РЭК Свердловской области утверждает на период регулирования:  - стандартизированные тарифные ставки;  - ставки за единицу максимальной мощности;  - формулы платы за технологическое присоединение.  Территориальные сетевые организации представляют в РЭК Свердловской области прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями № 209-э/1 с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.  На основе представленных сведений РЭК Свердловской области на очередной календарный год устанавливает не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям (за исключением платы по индивидуальному проекту и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ).  Территориальные сетевые организации представляют в РЭК Свердловской области сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.  Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии. |
| **Отчет о реализации** | Сетевые организации ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в органы и организации, участвующие в утверждении соответствующих инвестиционных программ, уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка) | |
| **Особенности расчета** |  | Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, строительство подстанций утверждаются единые для всех территориальных сетевых организаций Свердловской области. Для перевода стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области в текущий уровень цен, необходимо использовать индексы изменения сметной стоимости строительства, разработанные к сметно-нормативной базе 2001 года и рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.  Ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Свердловской области утверждаются индивидуально.  С 01 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.  На основании п. 7 Методических указаний № 209-э/1 по обращению сетевой организации плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ утверждаются по индивидуальному проекту без привязки к сроку предоставления материалов. |

Система водоснабжения и водоотведения

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

Таблица 21

|  | **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** | На территории Свердловской области постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП утвержден Порядок взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области 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 Свердловской области, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в РЭК Свердловской 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 РЭК Свердловской области по формам, утвержденным приказом Минэнерго и ЖКХ Свердловской области от 17.09.2015 № 168 | |
| **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.  Кроме этого, согласно Порядку в РЭК Свердловской области дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовая (бухгалтерская) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| **Рассмотрение проекта** | РЭК Свердловской области рассматривает проект инвестиционной программы в течение30 дней со дня получения.  РЭК Свердловской 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 распоряжением Правительства Свердловской 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 РЭК Свердловской области по установленной форме, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ Свердловской области от 17.09.2015 № 168:  - ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала;  - ежегодно, за предыдущий год, не позднее чем через 45 дней после сдачи годовой бухгалтерской отчетности.  Отчеты предоставляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **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 РЭК Свердловской 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 0,03 Гкал/кв. м, тариф по тепловой энергии взят усредненный и составляет 1301,15 руб./Гкал. В квартире площадью 45 кв. м нормативное количество Гкал составляет 45 \* 0,03 = 1,35 Гкал, следовательно, величина платы за услугу теплоснабжения составляет 1301,15 \* 1,35 = 1756,55 рубля в месяц.

2. Услуга холодного водоснабжения: норматив потребления холодной воды в расчете на одного человека в месяц составляет 4,36 куб. м, для 3 человек размер нормативного количества воды составляет 4,36 \* 3 = 13,08 куб. м. Тариф на холодное водоснабжение взят усредненный и составляет 18,27 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоснабжения составляет 18,27 \* 13,08 = 228,97 рубля в месяц.

3. Услуга водоотведения: норматив для услуги водоотведения в расчете на одного человека в месяц составляет 4,36 куб. м, для 3 человек размер нормативного объема водоотведения составляет 4,36 \* 3 = 13,08 куб. м. Усредненный тариф на водоотведение составляет 20,25 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоотведения составляет 20,25 \* 13,08 = 264,87 рубля в месяц.

4. Услуга электроснабжения: норматив потребления электрической энергии в расчете на одного человека в месяц составляет 63 кВт\*ч, для 3 человек размер нормативного количества электрической энергии составляет 63 \* 3 = 189 кВт\*ч. Тариф на электроснабжение (если в квартире установлена газовая плита) составляет 3,42 руб./кВт\*ч, следовательно, величина платы за услугу электроснабжения составляет 3,42 \* 189 = 646,38 рубля в месяц.

5. Услуга газоснабжения: норматив потребления природного газа в расчете на одного человека в месяц составляет 10,2 куб. м, для 3 человек размер нормативного количества газа составляет 10,2 \* 3 = 30,6 куб. м. Тариф на газоснабжение составляет 4,84 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу газоснабжения составляет 4,84 \* 30,6 = 148,10 рубля в месяц.

6. Совокупный платеж за коммунальные услуги составляет 1756,55 + 238,97 + 264,87 + 646,38 + 148,10 = 3054,88 рубля в месяц.

7. Расчеты для последующих периодов (2017-2025 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне.

Расчетные данные приведены в таблице 22.

Таблица22

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 | 0,03 Гкал/кв.м | 1301,15 руб./Гкал | 1756,55 |
| 2 | Холодное водоснабжение | Проживает 3 чел. | 4,36 куб.м / 1 чел. | 18,27 руб/куб.м | 238,97 |
| 3 | Водоотведение | Соответствует водоснабжению | 4,36 куб.м / 1 чел. | 20,25 руб/куб.м | 264,87 |
| 4 | Электроснабжение | Проживает 3 чел. | 63 кВт\*ч / 1 чел. | 3,42 руб/кВТ\*ч | 646,38 |
| 5 | Газоснабжение | Проживает 3 чел. | 10,2 куб.м / 1 чел. | 4,84 руб/куб.м | 148,10 |
| 6 | Итого совокупный платеж в месяц | | | | 3054,88 |

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 (таблица 27) изменение совокупного платежа граждан прогнозно будет соответствовать размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, данные представлены в таблице 23.

Таблица 23

Расчет изменения совокупного платежа граждан до 2025 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№* | Наименование услуги | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Теплоснабжение | 1756,55 | 1846,14 | 1932,91 | 2023,75 | 2118,87 | 2218,45 | 2322,72 | 2431,89 | 2546,19 | 2665,86 |
| 2 | Холодное водоснабжение | 238,97 | 251,16 | 262,96 | 275,32 | 288,26 | 301,81 | 316,00 | 330,85 | 346,40 | 362,68 |
| 3 | Водоотведение | 264,87 | 278,38 | 291,46 | 305,16 | 319,50 | 334,52 | 350,24 | 366,70 | 383,94 | 401,98 |
| 4 | Электроснабжение | 646,38 | 679,35 | 711,27 | 744,70 | 779,71 | 816,35 | 854,72 | 894,89 | 936,95 | 980,99 |
| 5 | Газоснабжение | 148,10 | 155,66 | 162,97 | 170,63 | 178,65 | 187,05 | 195,84 | 205,05 | 214,68 | 224,77 |
|  | Итого | 3054,88 | 3210,68 | 3361,58 | 3519,57 | 3684,99 | 3858,19 | 4039,52 | 4229,38 | 4428,16 | 4636,28 |
| Темп роста платежей за коммунальные услуги (по сравнению с предыдущим периодом) | |  | 1,051 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |

При реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхняя Пышма Свердловской области на период до 2025 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 24.

Таблица 24

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** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 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 25.

Таблица 25

Доступность коммунальных услуг в течение периода реализации Программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование критерия** | **Уровень доступности в 2016 году:** | **2016**  **год** | **2017**  **год** | **2018**  **год** | **2019**  **год** | **2020**  **год** | **2021**  **год** | **2022**  **год** | **2023**  **год** | **2024**  **год** | **2025**  **год** |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | 6,1 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 | от 5,3 до 6,2 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 8,8 | от 8,4 до 8,8 | от 8,2 до 8,6 | от 8,2 до 8,6 | от 8,1 до 8,6 | от 8,0 до 8,5 | от 8,0 до 8,4 | от 7,8 до 8,3 | от 7,8 до 8,2 | от 7,7 до 8,1 | от 7,7 до 8,1 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 95,3 | от 95,0 до 96,2 | от 95,3 до 96,2 | от 95,5 до 96,2 | от 95,7 до 96,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 | от 95,9 до 97,2 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, % | 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 | от 1,9 до 2,9 |

При реализации мероприятий Программы тарифы на коммунальные услуги в городском округе Верхняя Пышма 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 26

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 27

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 составит 108,2%, в 2017 году – 106,0%, в 2018 году – 104,9%, значения 2018 году в отсутствие уточненных данных пролангируются до 2025 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 Свердловской 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 Верхняя Пышма.

**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).  В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами, Указом Губернатора Свердловской области от 30.04.2014 № 232-УГ утверждены предельные индексы в муниципальных образованиях в Свердловской области на период с 01 июля 2014 года по 2018 год. |
| **Значения** | На 2016 год значения предельных индексов в муниципальных образованиях, расположенных на территории Свердловской области, установлены Указом Губернатора Свердловской области от 23.11.2015 № 561-УГ на основании распоряжений Правительства РФ от 01.11.2014 № 2222-р и от 28.10.2015 № 2182-р. На период с 01 января 2016 года по 30 июня 2016 года для всех муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области, предельный индекс составит 0 % к уровню, сложившемуся в декабре 2015 года, ***с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года предельный индекс составит 8,2 %.*** |
| **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 Свердловской 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. |
| **Контроль** | Контроль за применением предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в рамках регионального государственного жилищного надзора осуществляется специалистами Департамента государственного жилищного и строительного надзора Свердловской области. |

**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.

До момента утверждения РЭК Свердловской области нормативов на подогрев, в целях сохранения преемственности уровня платежей за коммунальную услугу по горячему водоснабжению и в целях недопущения неопределенности при применении утвержденных в установленном порядке двухкомпонентных тарифов на горячую воду, рекомендовано применять величины, указанные в письме Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 23.01.2013 № 354 «О применении норматива на подогрев» (далее – Письмо).

Количество тепла, необходимое для приготовления 1 кубического метра горячей воды для индивидуального потребления и на общедомовые нужды в целях горячего водоснабжения должно быть одинаковым и не должно превышать величины, рекомендованной в Письме. При этом должно быть обеспечено соответствие температуры горячей воды требованиям п. 5 приложения № 1 к Правилам № 354.

**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).

Установление норматива на твердые коммунальные отходы планируется РЭК Свердловской области после утверждения разработанного Минстроем России проекта постановления Правительства РФ «Об утверждении порядка определения нормативов накопления твердых коммунальных отходов» в порядке и сроки, определенные действующим законодательством.

Контроль правильности начисления платы за коммунальные услуги с применением нормативов возложен на Департамент государственного жилищного и строительного надзора Свердловской области (постановление Правительства Свердловской области от 27.05.2015 N 431-ПП).

Таблица 28

Данные по применению нормативов на коммунальные услуги

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Нормативы на коммунальные услуги | Метод определения нормативов | Нормативно-правовой акт  об утверждении нормативов |
| Электрическая энергия | метод аналогов | постановление РЭК Свердловской области  от 27.08.2012 **№ 130-ПК**  (с изм. от 22.05.2013 № 39-ПК) |
| Холодное водоснабжение | расчетный метод | постановление РЭК Свердловской области  от 27.08.2012 № **131-ПК**  (с изм. от 25.11.2015 № 167-ПК) |
| Горячее водоснабжение |
| Водоотведение |
| Газоснабжение | постановление РЭК Свердловской области  от 01.12.2006 № **184-ПК**  (с изм. от 04.12.2013 № 118-ПК) |
| Отопление | нормативно - правовые акты  **органов местного самоуправления**  **(действующие по состоянию на 30.06.2012)** |

16 МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Расчет основных целевых показателей программы проводился исходя из данных, полученных от администрации городского округа Верхняя Пышма, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

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

- Генеральным планом разработанном в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;

- Комплексным планом развития городского округа Верхняя Пышма на 2013-2020 годы, утвержденного Решением Думы городского округа Верхняя Пышма от 31 января 2013 года №58/1

- Схемой теплоснабжения городского округа Верхняя Пышма на период 2014 – 2028 гг., утвержденной постановлением администрации городского округа Верхняя Пышма от 09.11.2015 № 1773;

- Схемой водоснабжения, водоотведения городского округа Верхняя Пышма до 2028 года, утвержденной решением думы городского округа Верхняя Пышма от 26 июня 2014 года № 15/8.;

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