Приложение № 1

к решению Думы НГО

от 29.03.2017 № 29

(в редакции решения Думы НГО

от 29.06.2022 № 72)

ПРОГРАММА

КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

НА ПЕРИОД 2017 - 2026 годы

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее - Программа) Новоуральского городского округа разработана в соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ "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 2011 года № 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 Новоуральского городского округа, 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 Новоуральского городского округа. Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие Новоуральского городского округа и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

**ПАСПОРТ**

**ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА НА 2017-2026 ГОДЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на 2017 - 2026 года |
| Основание для разработки Программы | 1. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;  2. Градостроительный кодекс Российской Федерации;  3. Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;  4. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;  5. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;  6. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»  7. Приказ Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 24.05.2018 № 254-П «Об утверждении перечня индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов на территории Свердловской области»  8. Муниципальная [программа](consultantplus://offline/ref=17FBCB7A4921477222AE889BD63E2553E7C03DF2C86F5B9B5662497216F149AEED2ED54B70EE05F964F41EFB7EO4F) «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Новоуральском городском округе» на 2017-2022 годы, утвержденная постановлением Администрации Новоуральского городского округа от 30.12.2016 № 2949-а,  9. Муниципальная [программа](consultantplus://offline/ref=17FBCB7A4921477222AE889BD63E2553E7C03DF2C86F5B9B5662497216F149AEED2ED54B70EE05F964F41EFB7EO4F) «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Новоуральском городском округе» на 2020-2026 годы, утвержденная постановлением Администрации Новоуральского городского округа от 31.12.2019 № 2562 –а;  10. Генеральный план Новоуральского городского округа, утвержденный решением Думы Новоуральского городского округа от 24.04.2013 № 55 (в ред. решения Думы Новоуральского городского округа от 25.08.2021 № 74). |
| Заказчик  Программы | Администрация Новоуральского городского округа,  адрес: 624130, Российская Федерация, Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Мичурина, 33. |
| Разработчики Программы | – Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству и жилищной политике Новоуральского городского округа,  адрес: 624130, Российская Федерация, Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Мичурина, 33;  – Организации коммунального комплекса Новоуральского городского округа. |
| Ответственный исполнитель Программы | Администрация Новоуральского городского округа,  адрес: 624130, Российская Федерация, Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Мичурина, 33. |
| Соисполнители Программы | Организации коммунального комплекса Новоуральского городского округа. |
| Цели Программы | 1. Строительство и реконструкция систем коммунальной инфраструктуры; 2. Обеспечение жителей Новоуральского городского округа надёжными и качественными услугами теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения; 3. Повышение надежности тепло-, водо-, электро-, газоснабжения и водоотведения, и качества коммунальных услуг; 4. Улучшение экологической ситуации на территории Новоуральского городского округа 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 Новоуральского городского округа; 4. Повышение качества предоставляемых жилищно-коммунальных услуг; 5. Снижение потребление энергетических ресурсов; 6. Снижение потерь при поставке ресурсов потребителям. |
| Целевые показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа | * + - 1. Уровень благоустройства жилищного фонда водоснабжением (%);       2. Уровень благоустройства жилищного фонда водоотведением (%);       3. Уровень благоустройства жилищного фонда отоплением (%);       4. Уровень благоустройства жилищного фонда горячим водоснабжением (%);       5. Уровень благоустройства жилищного фонда электроснабжением (%);       6. Уровень благоустройства жилищного фонда газом (%). |
| Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживании и захоронения твердых бытовых отходов | 1. Водоснабжение: 2. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения (ед./км); 3. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%); 4. Общая протяженность сетей центрального водоснабжения (км). 5. Водоотведение: 6. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети (ед./км). 7. Теплоснабжение: 8. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км), 9. Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям (%). 10. Электроснабжение: 11. Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях (ед.); 12. Снижение объема энергопотребления наружного освещения на улично-дорожных сетях г. Новоуральска на 30%. 13. Газоснабжение: 14. Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей (ед./км). 15. Утилизация твердых бытовых отходов: 16. Количество обустроенных контейнерных площадок сбора твердых коммунальных отходов (шт.). |
| Целевые показатели качества коммунальных услуг | 1. Водоснабжение: 2. Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения (%), 3. Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям (%), 4. Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения (%), 5. Ввод построенных объектов водоснабжения в эксплуатацию (ед.;км), 6. Ввод реконструированных, модернизированныхых и капитально отремонтированных объектов водоснабжения в эксплуатацию (ед.;км). 7. Водоотведение: 8. Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения (%), 9. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения (%), 10. Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения (%), 11. Ввод построенных объектов водоотведения в эксплуатацию (ед./км), 12. Количество реконструированных, модернизированных и построенных объектов водоотведения, введенных в эксплуатацию (ед./км). 13. Теплоснабжение: 14. Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения (%), 15. Доля сетей теплоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности тепловых (паровых) сетей (%), 16. Количество построенных объектов теплоснабжения, введенных в эксплуатацию (ед.; МВт; км), 17. Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения, введенных в эксплуатацию (км). 18. Электроснабжение: 19. Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (%), 20. Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей (%), 21. Ввод построенных объектов электроснабжения в эксплуатацию (ед.; км), 22. Ввод модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения в эксплуатацию (ед.; км). 23. Газоснабжение: 24. Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения (%), 25. Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей (%), 26. Ввод дополнительных мощностей газопроводов и газовых сетей (ед.; км), 27. Ввод мощностей реконструированных (модернизированных) газопроводов и газовых сетей (ед.; км). |
| Срок реализации Программы | 2017-2026 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 1 405,14 млн. руб. |
| Ожидаемые результаты реализации Программы | В результате реализации Программы ожидается:   1. модернизация системы теплоснабжения; 2. модернизация системы водоснабжения; 3. модернизация сетей канализации, реконструкция очистных сооружений; 4. модернизация системы электроснабжения; 5. модернизация системы газоснабжения. |

Часть 1. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ

КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

1.1. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ

КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ РЕСУРСОСНАБЖЕНИЯ

НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

1.1.1. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

Энергосбытовой компанией, поставляющей электроэнергию в городской округ, является ОАО "ЭнергосбыТ Плюс". Свердловский филиал (в прошлом ОАО "Свердловэнергосбыт") - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Свердловской области.

Основное направление деятельности - поставка электроэнергии потребителям Свердловской области. Производственная деятельность Свердловского филиала ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" регламентируется федеральным законодательством. Тарифы на электроэнергию устанавливаются Региональной энергетической комиссией Свердловской области.

Также на территории Новоуральского городского округа электроснабжающей организацией является МУП "Городские электрические сети".

МУП "Городские электрические сети" является поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям города Новоуральска.

Муниципальное унитарное предприятие "Городские электрические сети" осуществляет деятельность по:

- технологическому присоединению;

- оказанию услуг по передаче электрической энергии;

- организации обслуживания потребителей;

- анализу несоответствия качества электрической энергии техническим регламентам и иным обязательным требованиям;

- выявлению перерывов в передаче электрической энергии, прекращения или ограничения режима передачи электрической энергии.

Свою деятельность по электроснабжению на территории Новоуральского городского округа осуществляет акционерное общество "Уральский электрохимический комбинат" - предприятие Государственной корпорации "Росатом".

Уральский электрохимический комбинат (АО "УЭХК") является промышленным предприятием, к объектам электросетевого хозяйства которого присоединены электроустановки потребителей и электрические сети смежных сетевых организаций. АО "УЭХК" по договору с ОАО "МРСК Урала" № 43ПЭ/10/2366 оказывает услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям г. Новоуральска (присоединенным к сетям АО "УЭХК") и сетевым организациям МУП "Электросети" НГО и ООО "Промэнергосеть".

Также организацией, осуществляющей электроснабжение, является ООО "Промэнергосеть". ООО "Промэнергосеть" осуществляет свою деятельность на основании учредительных документов, федерального закона РФ, иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Осуществление производственно-хозяйственной деятельности:

- услуги по энергоснабжению, передаче и распределению электрической энергии;

- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, технического оборудования и электроустановок потребителей;

- электромонтажные работы.

Также организацией, осуществляющей электроснабжение, является общество с ограниченной ответственностью "Новоуральская энергосбытовая компания". В соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 17.10.2006 № 130-ПК ООО "НУЭСК" является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Новоуральского городского округа.

Общество с ограниченной ответственностью "Новоуральская энергосбытовая компания" - границы части территории Новоуральского городского округа в границах балансовой принадлежности электрических сетей муниципального унитарного предприятия "Городские электрические сети" Новоуральского городского округа и общества с ограниченной ответственностью "Энергообеспечивающий холдинг", смежных сетевых организаций и иных владельцев электросетевого хозяйства, получающих энергию из сетей муниципального унитарного предприятия "Городские электрические сети" Новоуральского городского округа и общества с ограниченной ответственностью "Энергообеспечивающий холдинг" (за исключением сетей открытого акционерного общества "МРСК Урала" на территории Свердловской области, объектов электросетевого хозяйства потребителей, получающих электрическую энергию от ТПС "Мурзинка" яч. 7 (поселок Мурзинка Новоуральского городского округа) и сетей, определяющих зону деятельности другого гарантирующего поставщика, кроме открытого акционерного общества "ЭнергосбыТ Плюс").

Оплата электрической энергии осуществляется по установленному тарифу.

Таблица 1

Установленные тарифы на электроэнергию

Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измере-ния | 2016 | | Нормативный акт | 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 |
| ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" | руб./ кВт.ч | 3,30 | 3,54 | Постановление РЭК Свердловской области от 23.12.2015 № 278-ПК | 3,54 | 3,71 | Постановление РЭК Свердловской области от 23.12.2016 № 227-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Характеристика системы электроснабжения Новоуральского городского округа представлена в таблице 2.

Таблица 2

Показатели технического развития системы электроснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Современное время | Расчетный срок |
| 1 | Электроснабжение |  |  |  |
| 1.1 | Электропотребление, в том числе: | тыс. кВт.ч/год | 180712,987 | 358632,154 |
| 1.2 | населением | -"- | 91340,618 | 269259,785 |
| 1.3 | прочими объектами | -"- | 89372,369 | 89372,369 |
| 1.4 | Протяженность магистральных ЛЭП, в т.ч.: | км | 346,01 | 398,502 |
| 1.4.1 | 500 кВ | км | 15,927 | 15,927 |
| 1.4.2 | 220 кВ | км | 46,94 | 46,745 |
| 1.4.3 | 110 кВ | км | 48,597 | 50,233 |
| 1.4.4 | 35 кВ | км | 11,959 | 10,54 |
| 1.4.5 | 10 кВ | км | 79,397 | 113,365 |
| 1.4.6 | 6 кВ | км | 144,424 | 161,728 |
| 2 | Количество понизительных подстанций | ед. | 9 | 10 |

БАЛАНС СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ПО ДАННЫМ МУП "ЭЛЕКТРОСЕТИ" НГО <\*>

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Объем эл. энергии, тыс. кВт.ч |
| 1 | Отпущено эл. энергии, в т.ч.: | 150645,979 |
| 1.1 | население | 78010,428 |
| 1.2 | прочие потребители | 72635,551 |
| 2 | Фактические технологические потери | 5580,038 |

--------------------------------

<\*> - за 11 месяцев 2016 года

ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Техническое состояние системы электроснабжения Новоуральского городского округа характеризуется проблемами, свойственными системам 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.

1.1.2. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

На территории Новоуральского городского округа теплоснабжающими являются следующие организации: АО "ОТЭК", МУП "Гортеплосети", МУП "Водогрейная котельная", АО "Облкоммунэнерго".

Для г. Новоуральска характерна высокая степень централизации его теплоснабжения. В настоящее время централизованное теплоснабжение города осуществляется АО "ОТЭК" филиалом в г. Новоуральске (филиал АО "ОТЭК"), бывшей ТЭЦ "Уральского электрохимического комбината" и муниципальным унитарным предприятием Новоуральского городского округа "Водогрейная котельная". На филиал АО "ОТЭК" в работе находятся две бойлерные.

Бойлерная № 1 филиала АО "ОТЭК" обеспечивает теплоснабжение потребителей, присоединенных к тепломагистрали ТС-1, и потребителей второй промплощадки комбината.

Бойлерная № 2 филиала АО "ОТЭК" обеспечивает тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к тепломагистрали ТС-2, и потребителей комбината.

Водогрейная котельная, работающая параллельно с бойлерными, обеспечивает потребителей первой промплощадки, промзоны и потребителей, присоединенных к ТС-3, ТС-4.

Подпитка системы теплоснабжения обеспечивается от комплекса ГВС ТЭЦ "УЭХК".

Подача тепла от филиала АО "ОТЭК" и МУП "Водогрейная котельная" в систему централизованного теплоснабжения города осуществляется через тепловые сети, принадлежащие АО "УЭХК", по муниципальным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации Муниципального унитарного предприятия городских тепловых сетей Новоуральского городского округа МУП "Гортеплосети".

Также теплоснабжающей организацией на территории Новоуральского городского округа является МУП НГО "Водогрейная котельная".

МУП НГО "Водогрейная котельная" основана в 2000 году. В своей деятельности предприятия руководствуется уставом предприятия и действующими нормативно-правовыми актами РФ и Свердловской области. Предприятие осуществляет регулируемые виды деятельности: производство теплоносителя и тепловой энергии. Основными видами деятельности МУП НГО "Водогрейная котельная" являются производство и реализация тепла для нужд предприятий и жилых районов города Новоуральска Свердловской области. В настоящее время в составе предприятия две котельные: одна снабжает тепловой энергией жилой комплекс и промышленные объекты города (построена в 1971 г.), другая - оздоровительный лагерь "Самоцветы" (построена в 1983 г.).

Еще одной теплоснабжающей организацией является МУП НГО "Гортеплосети", создано в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом "О государственных и муниципальных унитарных предприятиях".

Предприятие наделяется обособленным имуществом, которое принадлежит ему на праве хозяйственного ведения.

Целями создания МУП "Гортеплосети" являются обеспечение энергетическими ресурсами жилых и производственных зданий и помещений в Новоуральском городском округе и получение от этой деятельности прибыли.

МУП "Гортеплосети" осуществляет следующие виды деятельности:

- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);

- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;

- деятельность по получению (покупке) топливно-энергетических ресурсов;

- деятельность по поставке (продаже) топливно-энергетических ресурсов потребителям;

- оказание услуг по передаче топливно-энергетических ресурсов;

- оказание услуг по выдаче технических условий на подключение проектируемых и реконструируемых систем отопления;

- оказание услуг по замене отопительных приборов;

- оказание услуг по обслуживанию и техническому ремонту внутренних систем отопления жилищного фонда и нежилых помещений на территории Новоуральского городского округа.

В Новоуральском городском округе осуществляет теплоснабжение АО "Облкоммунэнерго". Компания эксплуатирует жилищно-коммунальный комплекс села Тарасково и деревни Починок Новоуральского городского округа. В эксплуатацию АО "Облкоммунэнерго" перешли: четыре газовых котельных, тепловые сети протяженностью 7,3 километра.

Оплата услуг теплоснабжения осуществляется по установленному тарифу (таблица 3).

Таблица 3

Установленные тарифы на теплоснабжение

Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измерения | 2016 год | | 2017 год | | 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 |
| Горячее водоснабжение, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| Теплоноситель: |  |  |  |  |  |  |
| АО Уральский Электрохимический комбинат | руб./м3 | 26,32 вода  14,38 пар | 27,65 вода  16,01 пар | 27,65 вода  16,01 пар | 29,88 вода  16,41 пар | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| МУП НГО Водогрейная котельная (ЗГВС) | руб./м3 | 60,4 | 65,67 | 65,67 | 104,21 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| МУП НГО Водогрейная котельная (ОГВС) | руб./м3 | 71,27 | 77,49 | x | x | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| АО "Облкоммунэнерго" (ОГВС) | руб./м3 | 29,77 | 31,84 | 31,84 | 29,77 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |
| АО "Облкоммунэнерго" (ЗГВС) | руб./м3 | 28,32 | 29,94 | 29,94 | 31,80 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |
| Тепловая энергия: |  |  |  |  |  |  |
| АО Уральский Электрохимический комбинат | руб./Гкал |  |  | 1271,78 | 1271,78 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| МУП НГО Водогрейная котельная (ЗГВС) | руб./Гкал |  |  | 956,79 | 956,79 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| МУП НГО Водогрейная котельная (ОГВС) | руб./Гкал | 1064,84 | 1075,46 |  |  | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 182-ПК |
| АО "Облкоммунэнерго" (ОГВС) | руб./Гкал | 1193,22 | 1261,55 | 1261,55 | 1324,87 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |
| АО "Облкоммунэнерго" (ЗГВС) | руб./Гкал | 1408,01 | 1488,63 | 1488,63 | 1563,35 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Характеристика системы теплоснабжения Новоуральского городского округа представлена в таблице 4.

Таблица 4

Показатели технического развития системы теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Современное время | Расчетный срок |
| 1 | Теплоснабжение |  |  |  |
| 1.1 | Теплопотребление, в том числе: | Гкал/час. | 745,129 | 331,89 |
| 1.1.1 | населением | -"- | н/д | 331,89 |
| 1.1.2 | прочими объектами | -"- | н/д | н/д |
| 2 | Протяженность сетей | км | 171,677 | 196,954 |
| 3 | Количество котельных, в т.ч.: | ед. | 4 | 8 |
| 3.1 | газовые | -"- | 4 | 8 |

БАЛАНС СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Баланс мощности источников централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Новоуральского городского округа, и тепловых нагрузок потребителей представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс мощности источников централизованного теплоснабжения,

расположенных на территории Новоуральского городского округа,

и тепловых нагрузок потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Теплоисточники | Установленная тепловая мощность | Располагаемая тепловая мощность | Расход тепла на собственные и хозяйствен-ные нужды | Источник | Тепловая мощность нетто | Тепло-выводы | Присоединенная тепловая нагрузка (в горячей воде и паре) | Дефицит/ Избыток тепловой мощности | Договорная присоед. нагрузка по данным филиала АО "ОТЭК" | Факт. присоединенная нагрузка по данным филиала АО "ОТЭК" |
| АО "ОТЭК" | 477 | 477 | 14 | Всего | 463 | Всего | 413 | 50 | 316,0 | 257,0 |
| ПК, РОУ | 159 | Паропроводы Д1, Д2, Д3, Д4, Д6 | 43,4 | 23,8 | 43,4 | 86,4 |
| Зд. 60 и зд. 319 | 91,8 |
| БУ-1 | 164 | ТС-1 | 170,8 | -6,8 | 198,1 | 127,1 |
| БУ-2 | 140 | ТС-2 | 56,3 | 33,0 | 74,5 | 43,5 |
| ТС-3, 4 | 50,7 | - | - |
| МУП НГО "Водогрейная котельная" | 500 | 465 | 3,2 | Всего | 461,8 | Всего | 308 | 62,0 | 516,5 | 333,4 |
| Разгрузочная линия | ВК-Промзона | 181,3 | 273,7 | 179,0 |
| ВК-город | ВК-город | 17,5 | 17,5 | 7,2 |
| ТС-3, 4 | 109,2 | 225,3 | 147,2 |
| Всего | 977 | 942 | 17,2 |  | 924,8 |  | 721,0 | 203,8 | 832,5 | 590,4 |

Баланс составлен на основе схем теплоснабжения Новоуральского городского округа.

При расчете и составлении баланса использованы данные:

- утвержденные тепловые нагрузки абонентов, присоединенных к сетям МУП "Гортеплосети", с учетом фактических расходов сетевой воды.

Проанализировав баланс теплоснабжения Новоуральского городского округа, следует сделать следующие выводы:

- дефицит тепловой мощности выражен на теплоисточнике АО "ОТЭК", источник БУ-1, тепловая мощность которого составляет 164 нетто, дефицит тепловой мощности составляет -6,8;

- фактическая присоединенная нагрузка превосходит договорную присоединенную нагрузку на следующих источниках: АО "ОТЭК" (ПК, РОУ).

ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ "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 используются 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 надежности систем теплоснабжения, выполняют анализ и оценку системы теплоснабжения. Система теплоснабжения Новоуральского городского округа по всем показателям, используемым для оценки надежности систем, 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.

ТЕХНИЧЕСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ

В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

- тепловые сети Новоуральского городского округа частично изношены, что приводит к потерям тепловой энергии при транспортировке. Тепловые сети городского округа нуждаются в выполнении реконструкции с заменой тепловых сетей и использованием новых видов изоляции (ППУ);

- реконструкция тепловых пунктов.

1.1.3. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

Предоставлением услуг водоснабжения и водоотведения на территории Новоуральского городского округа занимается МУП "Водоканал".

Системы водоснабжения и водоотведения представляют собой сложные инженерные сооружения, устройства и оборудование, в значительной степени определяющие уровень благоустройства зданий, объектов и населенных пунктов, рентабельность и экономичность промышленных предприятий.

Системы водоснабжения - это комплекс сооружений, предназначенных для снабжения потребителей водой в необходимых количествах, требуемого качества и под требуемым напором. Системы состоят из сооружений для забора воды из источника водоснабжения, ее обработки, транспортировки воды к потребителю и сооружений для ее хранения.

Источником водоснабжения г. Новоуральска является поверхностный водоем Верх-Нейвинское водохранилище.

Эксплуатацию зданий, оборудования, водозаборных оборудования и сооружений водоподготовки осуществляет МУП "Водоканал".

Помимо предоставления услуг холодного водоснабжения на территории Новоуральского городского округа осуществляется предоставление горячего водоснабжения следующими организациями: АО "Уральский Электрохимический комбинат", МУП НГО "Водогрейная котельная", АО "Облкоммунэнерго". Система обеспечения ГВС потребителей, расположенных в городе, - открытая. На промышленных площадках, кроме второй промплощадки, горячее водоснабжение децентрализовано. Абоненты готовят горячую воду для бытовых нужд в емкостных и скоростных подогревателях, используя пар от ТЭЦ.

Таблица 6

**Оплата услуг водоснабжения осуществляется по установленному тарифу.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Холодное водоснабжение | | | | | | |
|  | | 2016 год | | 2017 год | | Нормативный акт |
| АО Уральский Электрохимический комбинат | руб./м3 | 26,52 | 28,12 | 28,12 | 28,71 | Постановление РЭК Свердловской области от 10.12.2015 № 203-ПК |
| МУП НГО "Водопроводно-канализационное хозяйство" | руб./м3 | 17,65 | 18,60 | 18,60 | 19,13 |
| АО "Облкоммунэнерго" | руб./м3 | 44,62 | 47,13 | 47,13 | 49,54 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Общая проектная производительность водозаборных сооружений - 91 тыс. м3/сутки. Фактическая среднесуточная производительность водозаборных сооружений составляет 54 тыс. м3/сутки, что составляет 59,3% от проектной.

Забор воды из водохранилища на хозяйственно-питьевые, коммунально-бытовые нужды населения и противопожарные нужды осуществляет на основании договоров водопользования, заключенных между Министерством природных ресурсов Свердловской области и МУП "Водоканал" г. Новоуральска. Договор о предоставлении водного объекта (Верх-Нейвинского пруд) в совместное водопользование предусматривает забор (изъятие) водных ресурсов при условии возврата воды в водные объекты.

Договор водопользования заключается на срок 5 лет и подлежит обязательной регистрации в государственном водном реестре. Сведения о сооружениях водоподготовки представлены в таблице 7.

Таблица № 7

Общая характеристика существующих сооружений водоподготовки

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сооружения | Год ввода в эксп. | Произво-дитель-ность | Количество процессов, ступеней | Метод очистки по проекту | Проект, предприятие-разработчик | Сведения о реконструкции |
| Насосно-фильтроваль-ная станция № 1 | 1953 г. | 14000 м3/сут. | Два процесса:  отстаивание, фильтрование на скорых фильтрах | Реагентный | № проекта 518, Водоканалпроект, г. Ленинград |  |
| Насосно-фильтроваль-ная станция № 2 | 1967 г. | 27000 м3/сут. | Два процесса:  осветление, фильтрование на скорых фильтрах | Реагентный | ТП 4-18-566, Центральный институт типовых проектов, г. Москва |  |
| Насосно-фильтроваль-ная станция № 3 | 1983 г. | 40000 м3/сут. | Две ступени одного процесса:  фильтрование в барабанных сетках, фильтрование в контактных осветлителях | Реагентный | ТП 901-3-57, ЦНИИЭП инженерного оборудования, г. Москва, привязка ВНИПИЭТ, заказ 0312 |  |
| Хлораторная, совмещенная со складом хлора | 1983 г. | По хлору - 30 кг/час., емкость склада - 24 т жидкого хлора | Хранение жидкого хлора, отбор и раздача для обеззараживания газообразного хлора |  | ТП 901-3-14/70, ЦИТП ЦНИИЭП инженерного оборудования городов, жилых, общественных зданий, г. Москва, 1970 г. | Проект инв. № ПВКХ/164, 2001 г., Строительство сооружения очистки аварийного выброса от склада хлора |

Общая проектная производительность сооружений водоподготовки - 81 тыс. м3/сутки. Фактическая общая среднесуточная производительность сооружений составляет (на 2012 г.) - 49,3 тыс. м3/сутки, что составляет 60,1% от проектной.

Прием питьевой воды от насосных станций второго подъема, ее транспортировку и распределение между абонентами осуществляет МУП "Водоканал" через напорные трубопроводы с размещенными на них повысительными насосными станциями третьего подъема.

Сеть водоснабжения г. Новоуральска представляет из себя единую сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения. Ввиду наличия большого перепада высот в отметках рельефа местности (отметки пола н. с. первого подъема 261,2 м, отметка резервуаров чистой воды II зоны водоснабжения +370,0 м) сеть водоснабжения города разделена на две зоны: "первую" и "вторую". Разница напоров зон составляет 22 м вд. ст. Характеристики зон водопроводных сетей определены работой насосного оборудования насосных станций II подъема и уровнями установки резервуаров чистой воды соответствующих зон. Существующая схема системы водоснабжения водопроводной сети позволяет обеспечить водоснабжением все районы города Новоуральска: жилые районы, районы малоэтажной индивидуальной застройки с участками в южной и юго-западной части города, а также в промышленную зону - район размещения промышленных предприятий.

Обеспечение водоснабжением зоны отдыха "Зеленый мыс" осуществляется от насосной станции второго подъема южного микрорайона.

Водопроводные сети на территории города в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 являются кольцевыми.

Общая протяженность водопроводных сетей, по данным МУП "Водоканал", составляет 193,0 км. Водопроводные сети выполнены из чугуна, стали и полиэтилена. На сегодняшний день износ водопроводных сетей составляет более 60%. Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, составляет 57,4 км.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом.

Таблица 8

Технические характеристики системы водоснабжения

по данным МУП "Водоканал"

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Система водоснабжения | | | | |
| Наименование организации | Полезный отпуск, тыс. м3/год | Объем потерь, тыс. м3/год | Протяженность сетей, км | Количество электроэнергии, затрачиваемое на технологический процесс тыс. кВт.ч |
| МУП "Водоканал" | 13447,4 | 3630,8 | 193,00 | 9720,2 |

БАЛАНС ВОДОСНАБЖЕНИЯ НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Таблица 9

Баланс водоснабжения по данным МУП "Водоканал" на 2016 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Ед. изм. | Показатель |
| 1. | Забор воды из пр. Верх-Нейвинский | тыс. м3 | 18796,3 |
| 2. | Объем воды на собственные нужды | тыс. м3 | 1718,1 |
| 3. | Подано н. с. II подъема потребителям | тыс. м3 | 17078,2 |
| 4. | Объем полезного отпуска | тыс. м3 | 13447,4 |
| 4.1. | в т.ч. на собственные нужды | тыс. м3 | 127,0 |
| 5. | Объем потерь воды и неучтенные расходы | тыс. м3 | 3630,8 |
| 6. | Объем потерь воды и неучтенные расходы | % | 21,25 |

Объем реализации холодной воды в 2016 году составил 13 447,4 тыс. м3. Объем забора воды из водохранилища (I подъем) фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) и расходов воды на собственные и технологические нужды, потерями воды в сети.

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды.

Описание существующих технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения.

1. Существующая технология очистки воды не обеспечивает качество очистки в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01 по отдельным показателям: цветность, перманганатная окисляемость, хлороформ, тригалометаны (ТГМ).

2. Высокая степень износа сооружений и оборудования - нормативные ресурсы надежности оборудования и строительных конструкций исчерпаны.

3. Недостаточная надежность работы насосных станций II и III подъема в связи с большим физическим износом.

4. Низкая энергоэффективность насосного оборудования из-за физического и морального старения.

5. Недостаточная степень автоматизации систем управления технологическими процессами, в связи с этим невозможность прогнозирования аварийных ситуаций на сетях водоснабжения, недостаточная оперативность оценки возникшей ситуации, достоверность и полнота информации.

6. "Вторичное" загрязнение питьевой воды в процессе ее транспортировки в связи с высоким физическим износом сетей.

7. Низкий уровень оснащенности жилищного фонда города общедомовыми приборами учета питьевой воды. Обеспеченность приборами учета частных жилых домов находится на уровне - 28%.

1.1.4. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

МУП "Водоканал" г. Новоуральска осуществляет приемку, транспортировку, очистку, обеззараживание бытовых сточных вод систем водоотведения потребителей г. Новоуральска: жилищного фонда, объектов социального назначения, объектов малого и среднего бизнеса и промышленных предприятий.

Система сбора, транспортировки, очистки и отведения бытовых сточных вод г. Новоуральска включает в себя систему самотечных и напорных канализационных трубопроводов с размещенными на них канализационными насосными станциями и КОСК. Эксплуатацию сетей водоотведения и транспортировку сточных вод в черте г. Новоуральска осуществляет ЦВКС. Эксплуатацию КОСК, приемку и очистку бытовых сточных вод осуществляет ЦОБС.

Оплата услуг водоотведения осуществляется по установленному тарифу.

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измерения | 2016 год | | 2017 год | | 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 |
| Водоотведение |  |  |  |  |  |  |
| АО Уральский Электрохимический комбинат | руб./м3 | 16,74 | 18,89 | 18,89 | 18,80 | Постановление РЭК Свердловской области от 10.12.2015 № 203-ПК |
| МУП НГО "Водопроводно-канализационное хозяйство" | руб./м3 | 13,39 | 14,45 | 14,45 | 14,70 |  |
| АО "Облкоммунэнерго" | руб./м3 | 33,32 | 35,55 | 35,55 | 37,22 | Постановление РЭК Свердловской области от 13.12.2016 № 176-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

Система водоотведения - полная раздельная с сетями бытовой и дождевой канализации.

Бытовые сточные воды по коллекторам поступают на главные канализационные насосные станции и далее перекачиваются на КОСК (комплекс очистных сооружений канализации).

Очистка сточных вод на городских очистных сооружениях проходит в три стадии:

- механическая очистка сточных вод (песколовки, первичные отстойники);

- биологическая очистка сточных вод (аэротенки, вторичные отстойники);

- обеззараживание сточных вод.

После очистки стоки поступают в юго-западную часть Нейво-Рудянского водохранилища.

Сети водоотведения изготовлены из материалов: сталь, асбестоцемент, керамика, чугун и полиэтилен. Износ сетей составляет 62%. Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов, общей протяженностью более 100 км отводятся на очистку все городские сточные воды, образующиеся на территории города Новоуральск.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Технические характеристики, по данным МУП "Водоканал", представлены в таблице 11.

Таблица 11

Технические характеристики системы водоотведения

по данным МУП "Водоканал"

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Система водоотведения | | |
| Наименование организации | Протяженность сетей, км | Количество электроэнергии, затрачиваемое на технологический процесс, тыс. кВт.ч |
| МУП "Водоканал" | 190,4 | 7906,0 |

БАЛАНС ВОДООТВЕДЕНИЯ НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Баланс расходов сточных вод от потребителей города составлен на основании материалов Генерального плана города, схемы водоснабжения и водоотведения Новоуральского городского округа.

Баланс водоотведения Новоуральского городского округа по данным МУП "Водоканал" представлен в таблице 12.

Таблица 12

Баланс водоотведения Новоуральского городского округа

по данным МУП "Водоканал" на 2016 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Ед. изм. | Показатель |
| 1. | Поступило стоков от потребителей | тыс. м3 | 11029,2 |
| 2. | Коллекторно-дренажные стоки | тыс. м3 | 8174,6 |
| 3. | Поступило стоков на очистные сооружения | тыс. м3 | 19203,8 |

ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ

ВОДООТВЕДЕНИЯ (НАДЕЖНОСТЬ, 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 Новоуральского городского округа в значительной степени изношены, что отрицательно сказывается на надежности системы водоотведения.

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.

Выполнение мероприятий, запланированных при реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, позволит довести качество очистки сточных вод до значений ПДК.

Опыт эксплуатации сооружений в различных условиях позволяет оценить воздействие вышеперечисленных факторов и принять меры, обеспечивающие надежность работы очистных сооружений. Важным способом повышения надежности очистных сооружений (особенно в условиях экономии энергоресурсов) является внедрение автоматического регулирования технологического процесса.

1.1.5. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

Главным поставщиком газоснабжения на территории Свердловской области является АО "Уралсевергаз". Деятельность по аварийно-техническому обслуживанию объектов газоснабжения на территории Новоуральского городского округа занимается ГУП "Газовые сети".

Акционерное общество "Уралсевергаз" - независимая газовая компания" представляет на Среднем Урале ПАО "НК "Роснефть" - одну из крупнейших нефте- и газодобывающих компаний Российской Федерации.

Государственное унитарное предприятие Свердловской области "Газовые сети". Созданы ключевые структурные подразделения, получены необходимые лицензии, заложены основы главных направлений деятельности предприятия:

- строительство и проектирование объектов газификации;

- транспортировка газа;

- эксплуатация газопроводов.

Оплата услуг газоснабжения осуществляется по установленному тарифу.

Таблица 13

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измерения | 2017 год | | Нормативный акт |
| с 01.01 по 30.06 | с 01.07 по 31.12 |
| Газоснабжение |  |  | |  |
| ГУП "Газовые сети" | руб./м3 | 4,18 | | Постановление РЭК Свердловской области от 22.06.2016 № 55-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Существующее состояние газификации сетевым природным газом в Новоуральском городском округе не в полной мере отвечает ее потребностям, особенно на территории сельских населенных пунктов Новоуральского городского округа.

В структуре Новоуральского городского округа 5 сельских населенных пунктов: село Тарасково, деревни Починок, Пальники, Елани, поселок Мурзинка, в которых проживает более 3 тысяч человек.

Сетевой природный газ подведен почти ко всем населенным пунктам, за исключением д. Пальники. Однако газораспределительная сеть в населенных пунктах, имеющих сетевой природный газ, развита недостаточно.

Количество газифицированных квартир составляет 12 618 кв., в том числе от:

- природного газа – 11 295 кв.;

- сжиженного газа – 1 323 кв., в т.ч.:

- резервуарных установок – 1 116 кв.;

- газобаллонных установок - 207 кв.

Недостаток развития газораспределительной сети внутри населенных пунктов отражается на уровне газификации жилого фонда и объектов коммунальной сферы.

Уровень газификации природным газом в Новоуральском городском округе на 01 января 2016 года составлял 43,8 процента.

На территории Новоуральского городского округа действует подпрограмма "Развитие газификации Новоуральского городского округа" на 2017 - 2022 годы, направленная на решение задач, связанных с осуществлением полномочий органов местного самоуправления в сфере организации и осуществления инвестиционных проектов, направленных на развитие газификации городского округа.

Актуальность разработки подпрограммы обусловлена как социальными, так и экономическими требованиями.

Подпрограмма направлена на повышение уровня газификации объектов, а также жилищного фонда, улучшение условий жизни, экологической обстановки и развитие экономики города.

Газификация окажет положительное влияние на социально-экономическое развитие муниципального образования.

Характеристика системы газоснабжения Новоуральского городского округа представлена в таблице 14. Основанием послужил Генеральный план Новоуральского городского округа.

Таблица 14

Показатели технического развития системы газоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Современное время | Расчетный срок |
| 1 | Газоснабжение |  |  |  |
| 1.1 | Потребление природного газа, в том числе: | млн. м3/год | 277,147 | 352,657 |
| 1.1.1 | населением | -"- | 2,825 | 12,268 |
| 1.1.2 | прочими объектами | -"- | 274,322 | 340,389 |
| 2 | Источники подачи газа | ГРС ед. | 3 | 3 |
| 3 | Протяженность сетей, в т.ч.: | км | 71,487 | 109,631 |
| 3.1 | магистральных | км | 0 | 0 |
| 3.2 | высокого и среднего давления | км | 71,487 | 109,451 |
| 3.3 | Количество газифицированных населенных пунктов | ед. | 4 | 6 |

ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Проблема наличия недостаточной газораспределительной сети в Новоуральском городском округе, а в том числе и сельской местности.

Данная проблема будет решена за счет строительства новых газовых сетей, что приведет к созданию условий комфортной среды проживания населения городского округа. Остро стоит проблема газификации сельских населенных пунктов. Необходимо строительство межпоселкового газопровода "д. Починок - д. Пальники", а также строительство уличных газопроводов в с. Тарасково, д. Починок, п. Мурзинка, д. Пальники, д. Елани.

1.1.6. СИСТЕМА УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

На территории ЗАТО г. Новоуральск расположены два объекта размещения отходов:

1. Полигон ТКО МУП "Ритуал" принимает отходы класса 4 - 5.

2. Полигон промышленных и строительных отходов ООО "Утилис" принимает отходы класса 3 - 5 (в т.ч. медицинские).

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор за ними осуществляется Региональным управлением № 31 ФМБА России.

Полигон ТКО МУП "Ритуал". Землепользование участком полигона осуществляется на основании договора аренды земельного участка № 44 от 16.02.2009 "О предоставлении земельного участка МУП "Ритуал" для эксплуатации свалки ТБО".

Таблица 15

Оплата услуг осуществляется по установленному тарифу.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Единица измерения | 2017 год | | 2018 год | | 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 |
| Твердые коммунальные отходы | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие "Ритуал" | руб./м3 | 85,89 | 89,68 | 89,68 | 93,4 | Постановление РЭК Свердловской области от 30 ноября 2016 года № 142-ПК |

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ

ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

На полигон ТКО МУП "Ритуал" принимаются отходы из жилых домой, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный садово-парковый мусор и смет, строительный мусор и прочие отходы 4 - 5 классов опасности в соответствии с проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и лицензии по обращению с отходами.

Полигон введен в эксплуатацию в 1978 г. Проектная вместимость объекта составляет 8400 тыс. м3, накопленный объем твердых коммунальных отходов на 01.01.2015 составляет 2018,8 тыс. м3. Возможный годовой объем принимаемых отходов составляет 120 тыс. м3.

Прием отходов на полигон осуществляется на условиях заключенного договора и документов, устанавливающих класс опасности, компонентный и/или химический состав отхода. Размещение отходов осуществляется в соответствии с проектной документацией и гигиеническими требованиями к эксплуатации полигонов ТКО, только на рабочей карте с промежуточным уплотнением слоя ТКО.

На территории полигона располагаются:

- участок размещения отходов;

- хозяйственная зона;

- контрольно-пропускной пункт;

- пожарный резервуар;

- водовод;

- железобетонная ванна, подъездной путь к ней для дезинфекции колес;

- весовая.

На полигоне также функционирует система водоотведения хозяйственно-бытовых стоков.

Участок для складирования ТКО состоит из 4 технологических карт. В эксплуатации находятся 3 карты. Одна карта является резервной.

На полигоне используется арендованная техника - бульдозер, экскаватор, самосвал.

Санитарное состояние объекта соответствует действующему законодательству.

Полигон промышленных и строительных отходов ООО "Утилис". Землепользование участком полигона осуществляется на основании договоров аренды земельных участков № 39 от 20.02.2013, № 94 от 07.05.2013, № 287 от 10.06.2010, № 284 от 01.12.2011.

Полигон построен на основании "Проекта свалки промышленных и строительных отходов" 1002-921-91 И1, выполненным на основании Решения Исполнительного комитета Городского совета народных депутатов № 44 от 22.01.91.

На полигон принимаются отходы промышленные, строительные и отходы от офисных и бытовых помещений.

Площадь объекта по правоустанавливающим документам 13,5236 га.

На полигоне используется арендованная техника - бульдозер, экскаватор.

Санитарное состояние объекта соответствует действующему законодательству.

В данный момент планируется строительство новой карты захоронения отходов 4 и 5 классов опасности на расширяемой части полигона.

Санитарно-защитная зона занята зоной городских лесов и зоной промышленного назначения. Ближайшая жилая застройка к полигону МУП "Ритуал" расположена на расстоянии 4 400 м, к полигону ООО "Утилис" - на расстоянии 1 200 м.

Согласно данным управляющих компаний и Администрации города, 58,9% населения города обеспечены мусороприемными камерами в домах, 34,4% охвачены контейнерной системой сбора ТКО, 6,4% - поквартирной системой сбора ТКО, 0,3% - не охвачены системой вывоза ТКО.

ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ

СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО

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

1.2. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА

И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 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 Новоуральского городского округа ведется планомерная работа по установке приборов учета в бюджетной сфере, жилищном фонде и выполнению иных мероприятий по энергосбережению в жилищно-коммунальной сфере.

В рамках программы "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности" было запланировано 95,7 млн. руб. на оснащение многоквартирных домов приборами учета потребления энергетических ресурсов. Выделенные средства позволят довести уровень оснащенности домов приборами учета до уровня более 80%. В таблице 16 представлены сведения по оснащенности приборами учета Новоуральского городского округа на 2016 год.

Таблица 16

Сведения по оснащенности приборами учета

Новоуральского городского округа на 2016 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Жилищный фонд, в разрезе МКД | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами учета в соответствии с требованием № 261-ФЗ | | | Фактически установлено приборов | | | | Обеспечено финансированием | |
| на 01.07.2016 | | на 01.10.2016 | на 01.01.2017 | план на 01.04.2017 | |
| Теплоснабжение | 666 | | | 666 | | 666 | 666 | 0 | |
| ГВС | 957 | | | 941 | | 941 | 957 | 0 | |
| ХВС | 863 | | | 843 | | 843 | 863 | 0 | |
| Газ | 206 | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| Электроэнергия | 1076 | | | 609 | | 667 | 667 | 0 | |
|  | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами учета в соответствии с требованием № 261-ФЗ | | | | Фактически установлено приборов | | Обеспечено финансированием | | |
| на 01.07.2016 | на 01.10.2016 | на 01.01.2017 | план на 01.04.2017 | |
| Муниципальный жилищный фонд, в разрезе помещений в МКД (квартиры в собственности муниципального образования) | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | 0 | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| ГВС | 3881 | | | | 2741 | 2741 | 2741 | 50 | |
| ХВС | 3881 | | | | 2741 | 2741 | 2741 | 50 | |
| Газ | 823 | | | | 11 | 11 | 11 | 0 | |
| Электроэнергия | 3887 | | | | 3812 | 3812 | 3812 | 0 | |
| Частный жилищный фонд (жилые помещения, находящиеся в собственности граждан (квартиры + жилые дома)) | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | 234 | | | | 181 | 181 | 181 | 0 | |
| ГВС | 36046 | | | | 29558 | 30893 | 30918 | 0 | |
| ХВС | 36503 | | | | 29827 | 31149 | 31174 | 0 | |
| Газ | 10593 | | | | 510 | 510 | 510 | 0 | |
| Электроэнергия | 37554 | | | | 36717 | 36738 | 36752 | 0 | |
|  | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | Подлежит обязательному оснащению приборами учета в соответствии с требованием № 261-ФЗ | | Фактически установлено приборов | | | | Обеспечено финансированием |
| на 01.07.2016 | на 01.10.2016 | на 01.01.2017 | | план на 01.04.2017 |
| Объекты, используемые для размещения органов местного самоуправления муниципальных образований, включая подведомственные бюджетные учреждения | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | | 105 | | | 103 | 103 | 105 | 0 | |
| ГВС | | 116 | | | 114 | 114 | 116 | 0 | |
| ХВС | | 119 | | | 119 | 119 | 119 | 0 | |
| Газ | | 0 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Электроэнергия | | 226 | | | 226 | 226 | 226 | 0 | |

1.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

ТЕРРИТОРИЯ НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Новоуральский городской округ - муниципальное образование в Свердловской области России. Относится к Горнозаводскому управленческому округу. Административный центр - город Новоуральск.

С точки зрения административно-территориального устройства области, Новоуральский ГО находится в границах административно-территориальной единицы города Новоуральск, отнесенного к категории закрытых административно-территориальных образований. Город Новоуральск является административным центром Новоуральского городского округа. Располагается на расстоянии 67 км к северу от областного центра, города Екатеринбурга, в верховьях реки Нейвы. Связь с областным центром осуществляется автомобильным и железнодорожным транспортом.

Городской округ расположен на юго-западе Свердловской области в горно-лесистой части восточных склонов Уральского хребта, в верховьях реки Нейвы, на берегу Верх-Нейвинского пруда.

В состав муниципального образования (городского округа) и административно-территориальной единицы (города - ЗАТО) входят 6 населенных пунктов.

Таблица 17

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Список населенных пунктов | | | | |
| № | Населенный пункт | Тип населенного пункта | Население | Административно-территориальная единица города - ЗАТО Новоуральск |
| 1 | Елани | деревня | 38 | Тарасковский сельсовет |
| 2 | Мурзинка | поселок | 236 | город Новоуральск |
| 3 | Новоуральск | город, административный центр | 83066 | город Новоуральск |
| 4 | Пальники | деревня | 249 | Тарасковский сельсовет |
| 5 | Починок | деревня | 1067 | Тарасковский сельсовет |
| 6 | Тарасково | село | 1196 | Тарасковский сельсовет |

Численность населения на период 2016 года в соответствии с Генеральным планом Новоуральского городского округа:

1. Численность трудоспособного населения составляет 48310 человек, количество безработных - 831 человек.

2. Численность постоянно зарегистрированного населения городского округа составляет 85852 человека и имела тенденцию к сокращению - 1,4% в год.

3. На территории городского округа в летнее время, помимо постоянно зарегистрированного населения, проживает 2,5 тыс. человек дачников.

Анализ существующей демографической ситуации на территории города Новоуральска за последнее десятилетие производился на основе данных Комитета по экономике и инвестиционной политике администрации Новоуральского городского округа.

Рождаемость населения города Новоуральск в целом остается неизменной, за исключением незначительного спада в 2012 году.

Превышение среднего коэффициента смертности над средним коэффициентом рождаемости обуславливает естественный спад численности населения. На конец 2015 года численность постоянного населения сократилась на 0,9% и составила на 1 января 2016 года 84,5 тыс. человек. На прогнозный период ожидается дальнейшее снижение численности населения городского округа в среднем на 500 человек ежегодно. Численность по состоянию на 1 января 2022 года составила 81,5 тыс. человек.

Таким образом, численность Новоуральского городского округа, в соответствии с актуальной редакцией Генерального [план](consultantplus://offline/ref=691E858AAFA71EE6FDB5CF82B9A20CC81C522DD7CC126F879C339924968F9410375D9E922FEBF89C7392DB09E9698C6AEC043411A6AB0C902A2812F3SEXCJ)а Новоуральского городского округа, утвержденного Решением Думы Новоуральского городского округа от 25.05.2021 №74 (далее - Генплан НГО), рассчитанная методом демографического прогноза, составляет на I очередь (2025 год) – 80 861 человек, на расчетный срок (2040 год) – 74 927 человек.

Вместе с тем, согласно программе демографического развития Новоуральского городского округа «Молодая семья» на период до 2025 года, утвержденной постановлением Главы Новоуральского городского округа от 15 ноября 2007 года № 1065 «Об организации разработки программы демографического развития Новоуральского городского округа «Новоуральская семья» на период до 2025 года и плана мероприятий на 2007-2010 годы», проектом предлагается поставить задачу по сохранению численности населения в населенных пунктах с отрицательной динамикой численности и сохранения существующих тенденциях в населенных пунктах с положительной динамикой численности.

1.3.1. Количественное определение перспективных показателей

развития Новоуральского городского округа

Прогнозные значения застройки жилищного фонда Новоуральского городского округа приведены в таблице 18.

Таблица 18

Прогнозные значения застройки жилищного фонда

Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Современное состояние | Расчетный срок |
| 1. | Жилой фонд,  в том числе: | тыс. м2 общей площади квартир | 2169,5 | 2 974,55959 |
| 1.1 | индивидуальный жилой фонд | тыс. м2 общей площади квартир/% | 94,5/4,4 | 361,1347/12,1 |
| 1.2 | многоквартирный жилой фонд | -"- | 2 075,0/95,6 | 2 613,42489/87,9 |
| 2. | Обеспеченность населения общей площадью жилого фонда, в том числе | м2/чел. | 25,3 | 33,4 |

Жилой фонд городского округа составляет 2 169,5 тыс. квадратных метров и представлен домами усадебного типа (4,3%) с низким уровнем благоустройства и домами секционного типа (95,7%) с высоким уровнем благоустройства.

По состоянию на 01.01.2016 площадь жилищного фонда Новоуральского городского округа составляла 2 169,5 тыс. квадратных метров, в том числе 1 872,6 тыс. квадратных метров в частной собственности граждан, 292,3 тыс. квадратных метров - муниципальный жилищный фонд и 4,6 тыс. квадратных метров – в государственной собственности.

Состояние жилищного фонда Новоуральского городского округа в целом характеризуется высоким процентом износа, что в свою очередь приводит к увеличению затрат на его содержание.

Для приведения жилого фонда в нормативное техническое состояние необходимо проведение комплексного капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов с использованием современных строительных материалов и технологий, энергоэффективных решений, которые обеспечат высокий уровень благоустройства и качественное улучшение условий проживания граждан.

В таблице 19 представлены прогнозные значения жилищного фонда Новоуральского городского округа.

Таблица 19

Перечень, площади и сроки освоения площадок

жилищного строительства

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование (назначение) объекта | Площадь, га | Местоположение | Сроки освоения |
| г. Новоуральск | | | |
| Жилищное строительство секционного типа | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 10,2 | МКР 23 ул. Проектная, 5 | 2015 – 2025 |
| 4,9 | МКР 21 ул. Ленина | 2015 – 2025 |
| 5,1 | МКР 22Б ул. Ленина | 2015 – 2025 |
| 3,6 | ул. Проектная, 2 | 2015 – 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 5,6 | ул. Автозаводская (уч. 1) | 2026 – 2040 |
| 4,8 | ул. Автозаводская (уч. 2) | 2026 – 2040 |
| 6,8 | ул. Тегенцева | 2026 – 2040 |
| 5,4 | МКР 21 ул. Ленина – ул. Жигаловского | 2026 – 2040 |
| Жилищное строительство усадебного типа | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 23,0 | МКР 23 ул. Проектная, 5 | 2015 – 2025 |
| 24,1 | МКР 23 ул. Проектная, 5 | 2015 – 2025 |
| 11,0 | МКР 24 ул. Проектная, 5 | 2015 – 2025 |
| 10,6 | ул. Савчука | 2015 – 2025 |
| 6,5 | ул. Ольховая | 2015 – 2025 |
| 4,9 | МКР 13 3-я очередь | 2015 – 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 17,0 | МКР 25 ул. Ленина | 2026 – 2040 |
| 4,3 | МКР 21 ул. Жигаловского | 2026 – 2040 |
| д. Елани | | | |
| Территория для жилищного строительства | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 1,10 | ул. Проектая 4 | 2015 – 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 0,39 | ул. Речная | 2026 – 2040 |
| 0,36 | ул. Набережная | 2026 – 2040 |
| 0,56 | ул. Заречная | 2026 – 2040 |
| д. Пальники | | | |
| Территория для жилищного строительства | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 0,80 | ул. Мира | 2015 - 2025 |
| 0,85 | ул. Дачная – ул. Проектная 5 | 2015 - 2025 |
| 0,81 | ул. Ленина | 2015 - 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 2,32 | ул. Проектная 4 – ул. Проектная 5 | 2026 - 2040 |
| 1,03 | ул. Проектная 4 – ул. Проектная 6 | 2026 - 2040 |
| 0,37 | ул. Ленина | 2026 - 2040 |
| 2,20 | ул. Проектная 1 | 2026 - 2040 |
| 2,85 | ул. Ленина – ул. Проектная 2 | 2026 - 2040 |
| 2,05 | ул. Проектная 2 | 2026 - 2040 |
| д. Починок | | | |
| Жилищное строительство (на ранее сформированных площадках) | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 18,0 |  | 2015 - 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 9,39 |  | 2026 - 2040 |
| п. Мурзинка | | | |
| Территория жилищного строительства | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 0,76 | Ул. Проектная 1 | 2015 - 2025 |
| 2,60 | пересечение ул. Проектной 1 и ул. Сосновая | 2015 - 2025 |
| Объекты, предлагаемые к размещению на расчетный срок (2040 год) | | |
| 1,72 | ул. Трактовая | 2025 - 2040 |
| 2,71 | ул. Трактовая | 2025 - 2040 |
| с. Тарасково | | | |
| Жилищное строительство усадебное (участки не сформированы) | Объекты, предусмотренные к строительству на I очередь (2025 год) | | |
| 0,73 |  | 2015 - 2025 |
| 1,57 |  | 2015 - 2040 |
| 2,03 |  | 2015 - 2040 |
| 0,80 |  | 2015 - 2040 |
| 0,4 |  | 2015 - 2040 |

1.3.2. ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Спрос на коммунальные ресурсы в Новоуральском городском округе может быть спрогнозирован на основании прогноза экономического развития на данный период и на основании расчета объемов нового жилищного строительства и развития промышленности. Реализация направлений развития Новоуральского городского округа в соответствии с Генеральным планом территории, схемами тепло-, водоснабжения и водоотведения увеличивает нагрузку на все системы коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа, для обеспечения чего потребуется реализация мероприятий, запланированных в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа Свердловской области до 2026 года.

Таблица 20

Динамика прогноза спроса на коммунальные ресурсы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Динамика прогноза спроса на коммунальные ресурсы | | | |
| 1.1 | Водоснабжение | Ед. измерения | Настоящее время | Расчетный период |
| 1.1.1 | водопотребление, в том числе: | тыс. м3/год | 18036,4 | 15056,9 |
| тыс. м3/сут. | 49,415 | 41,25 |
| 2. | Водоотведение |  |  |  |
| 2.1 | Общее количество сточных вод | тыс. м3/сут. | 53,0 | 44,8 |
| 3. | Теплоснабжение |  |  |  |
| 3.1 | Теплопотребление, в том числе: | Гкал/час. | 686,06 | 702,95 |
| 4. | Электроснабжение |  |  |  |
| 4.1 | Электропотребление, в том числе: | тыс. кВт.ч/год | 180712,987 | 358632,154 |
| 5. | Газоснабжение |  |  |  |
| 5.1 | Потребление природного газа, в том числе: | млн. м3/год | 277,147 | 352,657 |

1.4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Основные целевые индикаторы и показатели развития системы коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа по каждому виду коммунальных ресурсов.

ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ

РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Основанием для разработки целевых показателей служит муниципальная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Новоуральского городского округа, утвержденная в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и Постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 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.

Целевые индикаторы разработаны в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 18.06.2021 № 350-П «Об утверждении перечня индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов на территории Свердловской области»

В таблице 21 приведены основные целевые индикаторы и показатели развития системы коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа по каждому виду коммунальных ресурсов.

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ИНДИКАТОРЫ) РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ

КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НОВОУРАЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Индикатор (целевой показатель) | Данные для установки целевого показателя | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1. Водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Надежность и бесперебойность систем централизованного водоснабжения | Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная мощность источников водоснабжения | тыс. куб. м/сут. | 81,5 | 81,5 | 81,5 | 81,5 | 81,5 | 81,5 | 81,5 | 81,5 |
| 1.2. | Энергетическая эффективность | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 28,00 | 26,50 | 26,34 | 29,26 | 30,15 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 1.3. | Качество системы водоснабжения | Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения | % | 54,5 | 54,5 | 51 | 51 | 50 | 50 | 50 | 49 |
| Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО | % | 84,4 | 84,4 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения | % | 39,40 | 38,30 | 38,12 | 37,73 | 36,73 | 33,36 | 33,36 | 31,81 |
| Ввод построенных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 1; 1,22 | 1; 1,22 | 0 | 0 | 1; 1,75 | 0 | 0 | 11; 34,14 |
| Ввод реконструированных и модернизированных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 3; 0 | 1; 0 | 1; 0 | 0 | 0 | 1; 0,681 | 0 | 11; 6,356 |
| Обеспеченность населения приборами учета воды | % | 88,4 | 88,4 | 88,4 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,9 |
| 1.4. | Доступность коммунальных услуг | Общая протяженность сетей центрального водоснабжения, в том числе: | км | 216,81 | 219,25 | 217,30 | 217,30 | 219,11 | 219,11 | 219,11 | 219,11 |
| городская местность | км | 193,00 | 195,44 | 193,49 | 193,49 | 195,30 | 195,30 | 195,30 | 195,30 |
| сельская местность | км | 23,81 | 23,81 | 23,81 | 23,81 | 23,81 | 23,81 | 23,81 | 23,81 |
| 1.5. | Затраты на мероприятия по строительству централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 579,70 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 496,70 |
| местный бюджет | млн. руб. | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,00 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6. | Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,53 | 0,00 | 153,06 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,89 | 0,00 | 114,55 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,64 | 0,00 | 38,51 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 13,30 | 0,90 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,90 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети | ед./км | 1,9 | 2,63 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Установленная мощность очистных сооружений | тыс.куб. м/ сут. | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 | 53,7 |
| 2.2. | Качество системы водоотведения | Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения | % | 70,4 | 70,4 | 70,4 | 70,4 | 70 | 70 | 70 | 69 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения | % | 65,30 | 62,38 | 62,37 | 59,37 | 58,82 | 58,80 | 58,80 | 58,80 |
| Ввод построенных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 2/2,61 | 0 | 0 | 0 |
| Ввод реконструированных и модернизированных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед./км | 2; 0,01 | 2; 0,04 | 2; 0,01 | 0 | 5; 0,03 | 0 | 0 | 2; 2,5 |
| 2.3. | Доступность коммунальных услуг | Общая протяженность сетей централизованного водоотведения, в том числе: | км | 203,87 | 208,04 | 208,04 | 179,74 | 181,26 | 181,26 | 181,26 | 181,26 |
| городская местность | км | 192,30 | 196,47 | 196,47 | 168,17 | 169,69 | 169,69 | 169,69 | 169,69 |
| сельская местность | км | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 |
| 2.4. | Затраты на мероприятия по строительству систем водоотведения и объектов системы водоотведения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем водоотведения и объектов систем водоотведения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,70 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,70 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 |
| 3. Теплоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Надежность и бесперебойность теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых (паровых) сетях на 1 км тепловых (паровых) сетей | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении | км | 135,467 | 135,467 | 135,467 | 135,467 | 135,467 | 135,467 | 135,467 | 135,467 |
| Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 977 | 977 | 977 | 977 | 977 | 977 | 977 | 977-960 |
| 3.2. | Энергетическая эффективность | Годовой расход топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с разбивкой по видам топлива (газ, уголь, дрова, мазут и т.д.) | т у.т. | 287555 | 297717 | 286050 | 288497 | 294039 | 294039 | 294039 | 294039 |
| Общий объем выработки тепловой энергии (теплоносителя), отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии (отгружаемой в тепловую сеть) | тыс.Гкал/ год | 1643,923 | 1719,264 | 1678,458 | 1685,421 | 1722,019 | 1722,019 | 1722,019 | 1722,019 |
| Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям | % | 5,51 | 6,10 | 6,94 | 6,95 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| 3.3. | Качество теплоснабжения | Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения | % | 66,7 | 66,7 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 57,5 |
| Доля сетей теплоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности тепловых (паровых) сетей | % | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Ввод построенных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ввод модернизированных и реконструированных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 7; 0 | 5; 0 | 4; 0 | 1; 0 | 1; 0 | 0 | 0 | 5; 6,254 |
| Обеспеченность населения приборами учета тепла | % | 88,4 | 88,4 | 88,4 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,9 |
| 3.4. | Затраты на мероприятия по строительству систем теплоснабжения и объектов систем теплоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем теплоснабжения и объектов систем теплоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 18,88 | 12,77 | 4,48 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 144,48 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49,42 |
| местный бюджет | млн. руб. | 18,88 | 12,77 | 4,48 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 95,06 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 12,51 | 8,26 | 8,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 |
| 4. Электроснабжение | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Надежность и бесперебойность электроснабжения | Потребление электрической энергии | МВт.ч | 22 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях | ед. | 28 | 22 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая протяженность сетей электроснабжения | км | 569 | 574 | 572 | 572 | 572 | 572 | 572 | 572 |
| 4.2. | Качество электроснабжения | Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе: | % | 33,67 | 36,23 | 39,53 | 39,53 | 39,53 | 39,53 | 39,53 | 39,53 |
| Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей | % | 9,63 | 9,88 | 2,08 | 1,08 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ввод построенных объектов электроснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 0 | 0 | 0 | 0 | 4; 3,883 | 0 | 0 | 1; 1,2 |
| Ввод реконструированных и модернизированных объектов электроснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период | ед.; км | 1; 0,4 | 1; 1,13 | 1; 0,7 | 4; 2,3 | 2; 0 | 2; 0 | 4; 0,9 | 6; 3,9 |
| Обеспеченность населения приборами учета электроэнергии | % | 98,1 | 98,1 | 98,1 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,5 |
| 4.3. | Затраты на мероприятие по строительству систем электроснабжения и объектов систем электроснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4. | Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем электроснабжения и объектов систем электроснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 14,10 | 6,40 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 69,20 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 14,10 | 6,40 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 60,20 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 6,72 | 6,60 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. Газоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Надежность и бесперебойность газоснабжения | Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей | ед./ км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая протяженность газовых сетей | км | 175,6 | 178 | 182,5 | 182,5 | 191,78 | 191,78 | 191,78 | 195,61 |
| 5.2. | Качество газоснабжения | Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ввод дополнительных мощностей газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период | ед.; км | 1; 2,4 | 0 | 1; 4,5 | 0 | 2; 10,73 | 0 | 0 | 1; 3,83 |
| Ввод мощностей реконструированных (модернизированных) газопроводов и газовых сетей | ед.; км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обеспеченность населения приборами учета | % | 59,9 | 60,0 | 60,0 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,2 |
| 5.3. | Затраты на мероприятия по строительству систем газоснабжения и объектов систем газоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 23,11 | 23,06 | 0,00 | 0,00 | 70,50 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 9,50 | 0,00 | 13,34 | 21,95 | 21,91 | 0,00 | 0,00 | 58,90 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,50 | 0,00 | 0,70 | 1,16 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 11,60 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.4. | Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем газоснабжения и объектов систем газоснабжения | Бюджетное финансирование, в том числе: | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| федеральный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| областной бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| местный бюджет | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень благоустройства жилищного фонда | водоснабжение | % | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 94,3 | 94,3 |
| водоотведение | % | 96,2 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 | 97,5 |
| отопление | % | 96,4 | 96,4 | 96,4 | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 96,5 | 100,0 |
| горячим водоснабжением | % | 95,7 | 95,7 | 95,7 | 95,8 | 95,8 | 95,8 | 95,8 | 100,0 |
| электроснабжением | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| газом (сетевым, сжиженным) | % | 51,2 | 51,2 | 54,6 | 54,6 | 55,7 | 58,3 | 60,1 | 67,8 |

1.5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

В таблицах 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 приведены основные инвестиционные программы развития системы коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа по каждому виду коммунальных ресурсов.

|  |
| --- |
| **1.5.1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ** |
| Таблица 22 |
| **МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 | | 1 | Реконструкция тепломагистрали № 2 от ТК-78 до НПС-ТП-2 (ул.Ленина, 57А) от ТП-2 до инфекционного корпуса, включая ПИР | 2025 | 2026 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,00 | | 2 | Реконструкция тепломагистрали ТС-1 20у=400мм от П-1 (район Стеллы) до НПС-ТП-1 (ул.Заречная 16) (Т2 Dy 500мм L=1157м) включая ПИР | 2024 | 2024 | 13,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,40 | | 3 | Реконструкция тепломагистрали №2 2Dy 500 от ТЭЦ АО «РиР» до ул.Герцена, включая ПИР рир | 2025 | 2025 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | | 4 | Реконструкция Павильона П-2 (П-1Н, П-2Н) по адресу г. Новоуральск, в районе ул. Подгорная 5.Замена теплоограждающих конструкций, устройство ГПМ для ремонта запорной арматуры, установка регуляторов, включая ПИР | 2025 | 2026 | 4,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,62 | | 5 | Реконструкция тепломагистрали ТС-3 2Dy 500 от П-1Н до К-В, включая ПИР | 2025 | 2025 | 15,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,20 | | 6 | Реконструкция насосной подкачивающей станции НПС ТП-6 на Магистральной теплосети №1 по адресу г. Новоуральск, ул. Комарова 5б | 2017 | 2026 | 14,37 | 5,39 | 2,50 | 1,09 | 1,73 | 0,07 | 0 | 0,00 | 3,60 | | 7 | Огнезащита несущих конструкций здания, Главный корпус (здание 460) расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2017 | 11,21 | 11,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 8 | Техническое перевооружение подводящего газопровода от отсечной задвижки коллектора и КИПиА на базе "Агава" котла ПТВМ-100, расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2019 | 2026 | 26,46 | 0,00 | 0,00 | 8,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 | | 9 | Модернизация железобетонной дымовой трубы Н - 120,0 м до - 4,8 м, расположенной по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2018 | 9,56 | 1,30 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 10 | Техническое перевооружение газоходов от котлоагрегатов №1 и №2 до дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 3,41 | 3,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 11 | Техническое перевооружение железобетонной дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 11,98 | 7,42 | 4,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 12 | Модернизация главного корпуса водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 2,20 | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 13 | Техническое перевооружение газорегуляторного пункта водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 2,20 | 0,21 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 14 | Модернизация мазутного хозяйства водогрейной котельной, расположенной по адресу: г.Новоуральск, ул.Котельная,д2. | 2019 | 2026 | 20,20 | 0,00 | 0,00 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 | | 15 | Модернизация ВРУ-0,4кВ насосной станции Западного района | 2017 | 2019 | 4,80 | 0,25 | 3,72 | 0,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 16 | Реконструкция участков тепломагистрали д. Починок и с. Тарасково | 2023 | 2024 | 52,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,02 | |  | ИТОГО: | 2017 | 2026 | 229,64 | 31,39 | 21,03 | 13,30 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 162,12 | |

\* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.

|  |  |
| --- | --- |
| **1.5.2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**  Таблица 23 | |
| **МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 | | 1. | Организация подземного источника питьевого водоснабжения города, базирующегося на запасах Черношишимского месторождения, включая ПИР | 2026 | 2026 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | | 2. | Модернизация водозаборных сооружений и сооружений водоподготовки, включая ПИР | 2017 | 2026 | 304,07 | 16,40 | 4,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 282,80 | | 2.1. | Модернизация контактных осветителей НФС-3, фильтров и осветителей НФС-2 | 2025 | 2026 | 15,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,80 | | 2.2. | Строительство цеха очистки промывной воды на НФС | 2024 | 2026 | 264,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 264,00 | | 2.3. | Модернизация технологии обеззараживания питьевой воды (отказ от использования жидкого хлора) | 2017 | 2019 | 11,77 | 10,90 | 0,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2.4. | Модернизация оборудования реагентной обработки воды на сооружениях водоподготовки | 2017 | 2017 | 1,50 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2.5. | Оборудование резервуаров питьевой воды фильтрами-поглотителями | 2024 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | | 2.6. | Строительство централизованных сетей водоотведения площадки водоподготовки | 2017 | 2018 | 8,00 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 3. | Сети и сооружения водоснабжения | 2021 | 2026 | 381,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 331,86 | | 3.1. | Реконструкция сетей водоснабжения города Новоуральска | 2024 | 2026 | 50,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50,17 | | 3.1.1. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=1361п.м. от К-87 до точки Б включая ПИР | 2024 | 2026 | 15,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,30 | | 3.1.2. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=653п.м. от ВК951 до ВК964 включая ПИР | 2024 | 2026 | 8,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,08 | | 3.1.3. | Реконструкция участка водопровода Ду-400мм, L=1450п.м. от точки Б до К-951 включая ПИР | 2024 | 2026 | 26,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,79 | | 3.2. | Строительство сетей и сооружений на осваиваемых территориях МКР-18, 19, 22, 23, 24 водопровода d - 150 - 300 мм, L = 18 км | 2023 | 2025 | 182,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,00 | | 3.3. | Изыскание и обустройство источника водоснабжения (подземный источник) 1 очереди индустриального парка "Новоуральский" (на территории ЗАТО Новоуральский городской округ Свердловской области) | 2024 | 2025 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | | 3.4. | Строительство сетей водоснабжения сельских населенных пунктов, включая ПИР, и строительство противопожарного водопровода в п.Мурзинка | 2025 | 2026 | 30,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,70 | | 3.5. | Реконструкция водопровода на участке ВК-1440 до ВК-1439 через т. "А" ул. Автотранспортников | 2022 | 2022 | 17,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,53 | 0,00 | 0,00 | | 3.6. | Реконструкция участка водопровода диаметром 200 от т. "А" в районе ул. Победы, 2/3 до т. "Б" п ул. Первомайская, 35 | 2024 | 2024 | 8,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,48 | | 3.7. | Реконструкция водопровода от бак. Отм. 370 ул Свердлова, п/б "Дельфин", ул. Победы, 4, СПЧ на участке от камеры К-87 до точки "Б" у К-632А по ул. Фурманова | 2024 | 2024 | 37,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,00 | | 3.8. | Реконструкция водопровода Южного района на участке от точки "А" в к/коллекторе по ул. Корнилова до колодца КВ-1/1 по ул. Фурманова, 34/1 | 2024 | 2024 | 9,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,39 | | 3.9. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый сетей водопровода d - 110 мм, L = 1,75 км | 2018 | 2021 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 3.10. | Реконструкция водопровода по ул. Верисова, Лесная от клодца ВК-7/1 с. Тарасково | 2023 | 2024 | 14,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,11 | | 4. | Модернизация технологического оборудования, повышение энергетической эффективности, энергообеспечение и автоматизация технологических процессов систем водоснабжения | 2017 | 2018 | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 4.1. | Модернизация информационных, автоматизированных систем управления | 2017 | 2018 | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 5. | Модернизация оборудования производственной базы | 2024 | 2026 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,00 | |  | ИТОГО: | 2017 | 2026 | 709,49 | 17,30 | 4,90 | 0,87 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 637,16 | | |
| \* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.  **1.5.3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ**  Таблица 24 |
| **МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 | | 1 | Модернизация канализационных очистных сооружений города |  |  | 47,26 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,55 | | 1.1. | Реконструкция канализационной насосной станции №1а | 2026 | 2026 | 17,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,70 | | 1.2. | Модернизация системы аэрации существующих аэротенков | 2020 | 2026 | 17,82 | 0,00 | 0,00 | 0,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | | 1.3. | Модернизация технологии обеззараживания сточных вод (отказ от использования жидкого хлора) | 2018 | 2020 | 11,74 | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2 | Строительство наружных сетей канализации | 2018 | 2021 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2.1. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей бытовой канализации d - 160 мм, L = 1,46 км | 2018 | 2021 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2.2. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей дождевой (ливневой) канализации d - 200 мм, L = 1,09 км и d - 300 мм, L = 0,12 км | 2018 | 2021 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | ИТОГО: | 2018 | 2026 | 82,38 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 34,55 | | | | |

\* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.5.4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ** | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 25  **МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ** | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1. | | Реконструкция и модернизация объектов системы электроснабжения | 2017 | 2026 | 186,78 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 69,20 |
| 1.1. | | Реконструкция системы электроснабжения МКР 2 | 2025 | 2026 | 40,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 30,00 |
| 1.2. | | Реконструкция распределительных сетей электроснабжения 0,4 кВ в МКР 1,3 (включая ПИР) | 2024 | 2026 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 |
| 1.3. | | Реконструкция сетей 0,4 кВ квартала 11, включая ПИР | 2023 | 2024 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 2,00 |
| 1.4. | | Реконструкция сетей электроснабжения Зеленого поселка, включая ПИР | 2024 | 2026 | 13,60 | 0,00 | 4,00 | 3,10 | 6,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. | | Реконструкция сетей электроснабжения Новоуральского городского округа | 2023 | 2026 | 35,40 | 0,00 | 7,50 | 3,30 | 14,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 1.6. | | Реконструкция электрических сетей п. Мурзинка, 2 очередь | 2017 | 2019 | 22,73 | 6,72 | 6,60 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7. | | Замена масляных выключателей на вакуумные в РП г. Новоуральска | 2018 | 2026 | 25,50 | 0,00 | 2,60 | 0,00 | 2,90 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 1.8. | | Установка интеллектуальных приборов учета | 2020 | 2026 | 31,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,20 | 7,65 | 4,10 | 7,40 | 7,20 |
| 2. | | Строительство объектов системы электроснабжения | 2018 | 2025 | 34,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 2.1. | | Строительство высоковольтных сетей 6 кВ МКР 19, включая ПИР | 2024 | 2025 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 2.2. | | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 0,4 кВт (линия) ВЛИ L = 1,963 км | 2018 | 2021 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 6,0 кВт (кабельная линия) L = 0,03 км | 2018 | 2021 | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии наружного освещения (линия ВЛИ) L = 1,89 км | 2018 | 2021 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства трансформаторной подстанции ТП-1301 | 2018 | 2021 | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | | ИТОГО: | 2017 | 2026 | 221,16 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 37,03 | 9,10 | 23,40 | 79,20 |

\* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.

1.5.5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 26

МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1 | Строительство уличного газопровода д. Починок | 2020 | 2021 | 46,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,11 | 23,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство уличного газопровода с.Тарасково | 2017 | 2019 | 24,04 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Строительство межпоселкового газопровода д.Починок-д.Пальники, включая ПИР | 2026 | 2026 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 |
| 4 | Строительство уличного газопровода п.Мурзинка, включая ПИР | 2025 | 2025 | 21,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,50 |
| 5 | Строительство уличного газопровода д.Пальники, включая ПИР | 2025 | 2026 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,00 |
| 6 | Строительство уличного газопровода д.Елани (2 очередь), включая ПИР | 2026 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 |
| 7 | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства уличного газопровода в районе ул. Ольховая и переулка Ольховая L = 1,457 км | 2018 | 2026 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО: | 2017 | 2026 | 150,01 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 23,11 | 32,36 | 0,00 | 0,00 | 70,50 |

\* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.

1.5.6. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

В СИСТЕМЕ УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ И ЗАХОРОНЕНИИ

(УТИЛИЗАЦИИ) ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

Таблица 27

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1 | Обустройство контейнерных площадок для индивидуальных жилых домов | 2018 | 2018 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Устройство контейнерных площадок с благоустройством на дворовых территориях многоквартирных домов, не оборудованных мусоропроводом | 2017 | 2026 | 2,74 | 0,69 | 0,37 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,60 |
| 3 | Обустройство контейнерных площадок для индивидуальных жилых домов | 2017 | 2018 | 1,03 | 0,38 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Обустройство контейнерных площадок в СНП | 2017 | 2021 | 4,25 | 0,12 | 0,52 | 0,00 | 1,55 | 0,26 | 0,00 | 1,80 | 0,00 |
| 5 | ИТОГО: | 2018 | 2018 | 8,06 | 1,19 | 1,58 | 0,00 | 1,88 | 0,26 | 0,75 | 1,80 | 0,60 |

\* Мероприятия и работы, предусмотренные Генеральным планом Новоуральского городского округа в расчетный срок 2026-2040 годы, не включены в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа на период 2017-2026 годы.

1.5.7. ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА

В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Данная программа входит в состав программы реализации энергосберегающих мероприятий на территории Новоуральского городского округа.

1.5.8. ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Таблица 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия и виды работ\* | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1 | Компенсационные выплаты нанимателям для приобретения и/или установки индивидуальных приборов учета в муниципальном жилищном фонде | 2017 | 2026 | 0,79 | 0,31 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,15 |
| 2 | Установка общедомовых приборов учета потребления электрической энергии в малоквартирных домах | 2018 | 2018 | 3,62 | 0,00 | 3,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ИТОГО: | 2017 | 2026 | 4,41 | 0,31 | 3,70 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,15 |

1.5.9. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ПРОГРАММ

ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА

СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

- надежность;

- экологическая безопасность;

- эффективность используемого имущества.

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

Надежность (вероятность безотказной работы, коэффициент готовности).

Для целей комплексного развития систем водоснабжения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

С целью обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии территории сформированы мероприятия:

- реконструкция и новое строительство сетей водоснабжения;

- модернизация насосных станций;

- программой предусмотрено строительство, реконструкция и модернизация очистных сооружений.

СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

ТЕХНИЧЕСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ

В ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

- старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей с износом более 75%;

- отсутствие высокотехнологичных канализационных очистных сооружений;

- отсутствие резерва насосного оборудования;

- отсутствие приборов учета от приема в сеть до поступления в выпускной коллектор.

Рекомендуемые мероприятия:

- строительство очистных сооружений;

- замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;

- установка приборов учета;

- реконструкция и модернизация КНС.

МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УЛУЧШЕНИЕ

ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ

Для обоснования технических мероприятий произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

надежность;

экологическая безопасность.

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

Надежность (вероятность безотказной работы, коэффициент готовности).

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

С учетом данных показателей сформированы мероприятия настоящей Программы:

- реконструкция и новое строительство сетей водоотведения;

- строительство и модернизация канализационных насосных станций с применением телеметрии, частотного регулирования и современного насосного оборудования.

КАЧЕСТВО (ПАРАМЕТРЫ МИКРОКЛИМАТА)

Качество услуг водоотведения определяется условиями договора и гарантирует бесперебойность их предоставления, а также соответствие стандартам и нормативам доставляемого ресурса. Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

- перебои в водоотведении;

- частота отказов в услуге водоотведения;

- отсутствие протечек и запаха;

- доля стоков, подвергающихся очистке, - 60%.

СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

КАЧЕСТВО ЭКСПЛУАТАЦИИ

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

Требуемые мероприятия:

- диагностическое обследование тепловых сетей;

- замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей, при восстановлении разрушенной тепловой изоляции.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории.

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78 ПДВ устанавливают для каждого источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников городского округа с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создадут приземную концентрацию, превышающую их предельно допустимые концентрации (ПДК) для населения, растительного и животного мира. Котельные работают на твердом топливе. Исходя из этого, для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид азота, твердые частицы (летучая зола и несгоревшее топливо).

Режимные карты разработаны и свидетельствуют о высокой экономичности, подтвержденной результатами режимно-наладочных испытаний котлов. Однако замеры, проведенные в рамках энергетического обследования, показали, что содержание CO, CO2, O2 в уходящих газах не соответствует ведению экономичного топочного процесса в котлоагрегатах. Согласно ГОСТ 17.2.3.02-78 для предотвращения и снижения выбросов должны быть использованы наиболее современные технологии, методы очистки и другие технические средства в соответствии с требованиями норм проектирования промышленных предприятий.

СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа.

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

- переменное электромагнитное поле;

- шум и вибрации;

- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 10, 0,4 кВ;

- повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения опасных факторов при эксплуатации электрооборудования электроснабжающими организациями выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СНиП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения городского округа в допустимых пределах.

СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории:

- строительство газопроводов.

СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа.

Совершенствование обращения с ТКО предполагается осуществить за счет выполнения следующих мероприятий:

- актуализация на основе генерального плана генеральной схемы очистки территории городского округа;

- инвентаризация мест захоронения отходов и выполнение оценки влияния на окружающую среду и здоровье населения;

- организация учета образования ТКО на территории городского округа, в том числе полного учета всех организаций, образующих отходы;

- организация контроля за вывозом ТКО в места их захоронения для исключения образования стихийных несанкционированных свалок.

Таким образом, реализация вышеуказанных мероприятий позволит решить следующие задачи: уменьшение доли отходов, поступающих на объекты размещения отходов путем реализации мероприятий, направленных на максимальное извлечение вторичного сырья, переработку отходов потребления; стимулирование выработки ресурсов, вовлеченных во вторичный экономический оборот с использованием методов сортировки.

1.6. 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 Новоуральского городского округа) и внебюджетные средства (инвестиционные программы в части инвестиционной составляющей в тарифе и платы за подключение, прочие привлеченные инвестиции).

Таблица 29

Объем инвестиций для развития системы

коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия и виды работ\* | | Капиталь-ные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| 1 | Система теплоснабжения | 229,64 | 31,39 | 21,03 | 13,30 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 162,12 |
| 2 | Система водоснабжения | 709,49 | 17,30 | 4,90 | 0,87 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 637,16 |
| 3 | Система водоотведения | 82,38 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 34,55 |
| 4 | Система электроснабжения | 221,16 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 37,03 | 9,10 | 23,40 | 79,20 |
| 5 | Система газоснабжения | 150,01 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 23,11 | 32,36 | 0,00 | 0,00 | 70,50 |
| 6 | Система обращения с ТКО | 8,06 | 1,19 | 1,58 | 0,00 | 1,88 | 0,26 | 0,75 | 1,80 | 0,60 |
| 7 | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 4,41 | 0,31 | 3,70 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,15 |
|  | ИТОГО: | 1 405,14 | 66,91 | 51,91 | 48,52 | 64,23 | 135,11 | 28,93 | 25,25 | 984,28 |

Для прогноза расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления.

Таблица 30

Расчет совокупного платежа граждан в 2017 году

по принятым данным

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование услуги | Принятые значения | Норматив | Тариф | Стоимость услуг, рублей в месяц |
| 1 | Теплоснабжение | площадь 45 кв. м | 0,0195 Гкал/кв. м | 1271,78 руб./Гкал | 1115,99 |
| 2 | Холодное водоснабжение | проживает 3 человека | 4,85 куб. м/человека | 28,12 руб./куб. м | 409,146 |
| 3 | Горячее водоснабжение | проживает 3 человека | 4,01 куб. м/человека | 27,65 руб./куб. м | 630,97 |
| 0,0195 Гкал/кв. м | 1271,78 руб./Гкал |
| 4 | Водоотведение | соответствует водоснабжению | 8,86 куб. м/человека | 18,89 руб./куб. м | 502,096 |
| 5 | Электроснабжение | проживает 3 человека | 63 кВт.ч/человека | 3,54 руб./кВт.ч | 669,06 |
| 6 | Газоснабжение | проживает 3 человека | 10,2 куб. м/человека | 4,18 руб./куб. м | 127,9 |
|  | Итого совокупный платеж в месяц | 3455,162 |  |  |  |

--------------------------------

<\*> - на примере одной из организаций, оказывающей коммунальные услуги

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 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов изменение совокупного платежа граждан прогнозно будет соответствовать размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ.

Расчет изменения совокупного платежа граждан до 2026 года, в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, представлен в таблице 31.

Таблица 31

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование услуги | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Теплоснабжение | 1115,99 | 1172,91 | 1228,03 | 1285,75 | 1346,18 | 1409,45 | 1475,69 | 1545,05 | 1617,67 | 1693,70 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 630,97 | 663,15 | 694,32 | 726,95 | 761,12 | 796,89 | 834,34 | 873,56 | 914,61 | 957,60 |
| 3 | Холодное водоснабжение | 409,146 | 430,01 | 450,22 | 471,38 | 493,54 | 516,73 | 541,02 | 566,45 | 593,07 | 620,95 |
| 4 | Водоотведение | 502,096 | 527,70 | 552,50 | 578,47 | 605,66 | 634,13 | 663,93 | 695,14 | 727,81 | 762,01 |
| 5 | Электроснабжение | 669,06 | 703,18 | 736,23 | 770,83 | 807,06 | 845,00 | 884,71 | 926,29 | 969,83 | 1015,41 |
| 6 | Газоснабжение | 127,9 | 134,42 | 140,74 | 147,36 | 154,28 | 161,53 | 169,12 | 177,07 | 185,40 | 194,11 |
|  | Итого | 3455,162 | 3631,38 | 3802,05 | 3980,75 | 4167,84 | 4363,73 | 4568,83 | 4783,56 | 5008,39 | 5243,78 |
| 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 Новоуральского городского округа Свердловской области на период до 2026 года были учтены инвестиционные программы, разработанные организациями коммунального комплекса Новоуральского городского округа.

Данные по индексу роста тарифов на коммунальные услуги и размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

Таблица 32

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | 2025 | 2026 |
| Рост тарифов на коммунальные услуги | 106,4 | 106,0 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | 104,9 | | 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 | | 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 "средний".

Таблица 33

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 | 2026 год |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | 5,4 | 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 | от 5,3 до 6,2 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 7,8 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 |
| 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 | 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 | от 1,9 до 2,9 |

1.7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Администрация Новоуральского городского округа 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 Новоуральского городского округа, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются 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 базируются 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, объемы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учетом реальных возможностей всех уровней.

Часть 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

2.1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ

2.1.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Новоуральский городской округ - муниципальное образование в Свердловской области России. Относится к Горнозаводскому управленческому округу.

Городской округ расположен на юго-западе Свердловской области в горно-лесистой части восточных склонов Уральского хребта, в верховьях реки Нейвы, на берегу Верх-Нейвинского пруда.

В состав муниципального образования (городского округа) и административно-территориальной единицы (города - ЗАТО) входят 6 населенных пунктов: г. Новоуральск, д. Елань, п. Мурзинка, д. Пальники, д. Починок, с. Тарасково.

Административный центр - город Новоуральск.

Город Новоуральск основан в 1945 году как поселок на базе строительства завода по переработке и обогащению урана. В 1954 году получил статус города.

Город имеет очень выгодное экономико-географическое положение: расположен вблизи железной дороги Екатеринбург - Нижний Тагил всего в 70 км от крупнейшего экономического, культурного, научного центра Урала - Екатеринбурга. Территория города Новоуральска в пределах городской черты составляет 9906 га, в том числе:

- селитебная территория - 1800 га;

- производственная и коммунально-складская - 1000 га;

- прочие территории - 7106 га.

Рисунок не приводится.

СЕЛИТЕБНАЯ ТЕРРИТОРИЯ

Границами селитебной территории являются: на севере - улицы Заречная, Дзержинского, Автозаводская, Советская; на востоке - охраняемый периметр; на юге - улицы № 305 и Жигаловского; на западе - улицы Советская и № 305.

Селитебная часть разделена городскими магистралями и поймами речек Бунарки и Ольховки на несколько жилых районов: Привокзальный, Центральный, Западный, Юго-западный, Бунарский, Южный, Восточный и Мурзинский.

Привокзальный район состоит из 8-го и 9-го микрорайонов многоэтажных домов 80 - 90-х годов и множества кварталов мало- и среднеэтажных домов конца 40 - 50-х годов постройки. Имеются также участки усадебной застройки того же периода. Здесь расположен медгородок, а также две основные площади, формирующие исторический облик города со зданиями Театра оперетты, гостиницы (сейчас - здание УВД), городской Администрации и Главпочтамта.

В Центральный район входят кварталы мало- и среднеэтажной застройки 50 - 70-х годов 6-го и 7-го микрорайонов, а также 1-й и 2-й микрорайоны средне- и многоэтажной застройки 60 - 80-х годов. В этом районе расположено много общественных зданий различного назначения, в т.ч. Центральный стадион, спорткомплекс "Кедр", ДК УЭХК, МДК "Строитель", детская и центральная городская библиотека, торговые комплексы, объекты образования, здравоохранения и т.д. На границе с коммунально-складской зоной в МКР 1 находится ДОК, вынос которого является перспективной задачей.

Западный район состоит из 3-го и 4-го микрорайонов средне- и многоэтажной застройки 70 - 90-х годов.

В Юго-западный район входит частично застроенный средне- и многоэтажными домами 70 - 90-х годов 15-й микрорайон, а также лесопарковые территории и часть поймы р. Бунарка.

Бунарский район состоит преимущественно из малоэтажной усадебной застройки. В него входит "Зеленый поселок", территории коммунального назначения (гаражи, производственная база цеха № 77 УЭХК) в микрорайоне 12 и частично застроенный коттеджами микрорайон 13. Остальная часть района занята лесопарком.

В Южный жилой район входят микрорайоны №№ 5, 11, 20, 21 и территория коммунального назначения между улицами № 305 и Жигаловского. Микрорайон № 5 застроен преимущественно среднеэтажными домами 60 - 70-х годов. 11-й микрорайон занят лесопарковым массивом. Здесь размещено несколько общественных объектов, в т.ч. церковь и детская поликлиника. Микрорайоны №№ 20, 21 застроены в основном многоэтажными домами 80 - 90-х годов.

Между Бунарским и Центральным районами находится пойменная территория р. Ольховки (будущего Городского парка), занятая лесопарковым массивом и частично застроенная объектами спортивно-развлекательного и коммунального назначения.

Восточный район сформирован территориями объектов общественного и коммунального назначения, садовыми участками, а также жилой средне- и многоэтажной застройкой 90-х годов микрорайона № 22А.

Мурзинский район находится к югу от Южного района в границах улиц № 305, Ленина, № 1 и № 2. В настоящий момент территория занята лесопарковым массивом, в котором начато строительство квартала усадебных домов.

ТЕРРИТОРИИ ПРОМЫШЛЕННЫХ И КОММУНАЛЬНО-СКЛАДСКИХ РАЙОНОВ

Территории промышленных и коммунально-складских районов являются наиболее проблемными с точки зрения эколого-гигиенической ситуации.

В этой связи наиболее существенным требованием планирования территорий является запрещение размещения в пределах города новых экологически вредных производств.

По существующим производственным комплексам в целом наблюдается благоприятная обстановка. Однако необходимо уделить внимание сохранению и восстановлению санитарно-защитных полос, озеленению производственных территорий, организации поверхностных водостоков в городскую систему канализации, устройству автостоянок, использованию подземного пространства.

Территория производственной и коммунально-складской зоны расположена севернее селитебной территории города, ее границами являются:

- с севера и востока - граница округа;

- с юга - улицы Заречная, Дзержинского, Автозаводская, Советская;

- с запада - восточная граница кварталов лесоустройства №№ 101, 107, 114, 120 Верх-Нейвинского лесничества Невьянского лесхоза, №№ 251, 257 Верхнетагильского лесничества Кировградского лесхоза. Западнее расположены два отдельных участка (каменный карьер и полигон ТКО).

2.1.2. ПРОГНОЗ ЧИСЛЕННОСТИ И СОСТАВА НАСЕЛЕНИЯ

(ДЕМОГРАФИЧЕСКИЙ ПРОГНОЗ)

Численность Новоуральского городского округа, в соответствии с актуальной редакцией Генерального [план](consultantplus://offline/ref=691E858AAFA71EE6FDB5CF82B9A20CC81C522DD7CC126F879C339924968F9410375D9E922FEBF89C7392DB09E9698C6AEC043411A6AB0C902A2812F3SEXCJ)а Новоуральского городского округа, утвержденного Решением Думы Новоуральского городского округа от 25.05.2021 №74 (далее - Генплан НГО), рассчитанная методом демографического прогноза, составляет:

1) на I очередь (2025 год) – 80 861 человек, в том числе:

- городское население – 76 927 человек,

- сельское население – 3 934 человека;

2) на расчетный срок (2040 год) – 74 927 человек, в том числе:

- городское население – 69 234 человека,

- сельское население – 5 693 человека.

Динамика численности населения Новоуральского городского округа представлена в таблице 1.

Таблица 1

Динамика численности населения Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период, год | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2021 | 2025 | 2026 |
| Численность, чел. | 95991 | 95509 | 95140 | 88193 | 87144 | 86639 | 85852 | 81528 | 80861 | 74927 |

2.1.3. ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Согласно Стратегическому плану развития Новоуральского городского округа до 2030 года, градообразующим предприятием Новоуральского городского округа (предприятием, по роду деятельности которого образовано ЗАТО) является ОАО "Уральский электрохимический комбинат" (далее - ОАО "УЭХК"). Основная продукция комбината - обогащенный уран. С 2007 года на ОАО "УЭХК" ведется процесс реструктуризации предприятия. В 2007 году выделено 3 предприятия: ООО "Уралприбор", ООО "Уральский завод газовых центрифуг", ООО "Новоуральский научно-конструкторский центр". В 2011 году из состава ОАО "УЭХК" вышли: завод автомобильных катализаторов (ООО "Экоальянс"), цех по производству сельскохозяйственной продукции (ООО "Агрофирма Уральская"), цех связи и сигнализации (ООО "УЭХК-Телеком"), ремонтно-строительный цех и др. В 2012 - 2013 гг. из состава УЭХК выделились: завод электрохимических преобразователей (ООО "ЗЭП"), ремонтно-механический цех (ООО "Атоммашкомплекс"), конструкторский отдел (филиал ОАО "Центральный проектно-технологический институт"), инструментальный участок (филиал ООО "Инструментальная фирма "Пионер"), большая часть отдела информационных технологий (обособленное подразделение ЗАО "Гринатом"). За период реструктуризации доля объема производства ОАО "УЭХК" и организаций, выделившихся из состава ОАО "УЭХК" и других предприятий Росатома, в объеме производства в целом по городскому округу остается на уровне 71,0%. Кроме ОАО "УЭХК" и его дочерних предприятий к числу крупных и средних обрабатывающих предприятий города относятся: ООО "Медсинтез" (медпрепараты), ОАО "Хлеб", ООО "Бетам" (раствор и бетон), ООО "Новоуральский молочный завод" и ряд других.

В целях создания условий для производства экспортно-ориентированной и импортозамещающей продукции, в том числе создания гражданских производств на основе инновационных разработок предприятия атомной отрасли, образована «Территория опережающего социально-экономического развития «Новоуральск» (ТОСЭР «Новоуральск») на основании Постановлением Правительства от 12.02.2019 № 130 в соответствии с частью 1 статьи 3 Федерального закона от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации». В настоящее время создано 23 резидента, которые реализуют 25 инвестиционных проекта на территории НГО.

2.1.4. ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ЗАСТРОЙКИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Обеспеченность жильем - один из важнейших показателей уровня жизни населения. В муниципальном округе насчитывается более 100 малых и средних организаций строительного профиля и предприятий стройиндустрии, в которых трудятся около 4000 работников. Выполняется ежегодно подрядных работ на сумму более 600 млн. руб. По состоянию на 01.01.2020 площадь жилищного фонда Новоуральского городского округа составляет 2169,5 тыс. квадратных метров, в том числе 1872,6 тыс. квадратных метров в частной собственности граждан и 296,9 тыс. квадратных метров - муниципальный жилой фонд.

Уровень средней жилищной обеспеченности выше среднероссийских показателей и соответствует 25,2 м2 на 1 жителя. Доля благоустроенного жилья существенно превышает среднестатистические данные. За последние 5 лет введено 75,1 тыс. м2 жилья. Однако на 01.01.2014 в очереди на жилье состоит 3826 семей. Следует отметить, что эта очередь сокращается. Однако в очереди находится около 5% граждан, что характеризует напряженную ситуацию в решении этой проблемы. Существенный вклад в решение жилищной проблемы вносит малоэтажное строительство, реализуемое в основном за счет средств населения. Здесь наблюдается отставание Новоуральска от многих населенных пунктов. В соответствии с архитектурно-градостроительной концепцией Свердловской области доля малоэтажного жилья, включая индивидуальные жилые дома, в городах с населением до 100 тыс. человек должна составлять не менее 40%. В Новоуральском городском округе объем малоэтажного жилья составляет 543,4 тыс. кв. метров, или 25,0% от общего жилого фонда. За период 2009 - 2013 годов индивидуальными застройщиками введено в эксплуатацию 42,7 тыс. кв. метров, более 223 семей решили свою жилищную проблему путем строительства индивидуальных жилых домов. Несмотря на значительные ежегодные расходы в области строительства жилья (в 2014 году - 467,5 млн. руб. новое строительство и 17,6 млн. руб. на капитальный ремонт) жилищная проблема остается острой. Количество нуждающихся в улучшении жилищных условий по состоянию на 1 января 2014 года составило 3826 семей. Состояние жилого фонда городского округа в целом характеризуется высоким процентом износа, что, в свою очередь, приводит к увеличению затрат на его содержание. Состояние жилищного фонда Новоуральского городского округа представлено в таблице 2.

Таблица 2

**Состояние жилищного фонда**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Год | | | | |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| Ввод жилья за счет всех источников финансирования (тыс. м2): | 9,5 | 18,4 | 20,1 | 17,1 | 10,0 |
| в том числе индивидуальными застройщиками | 4,0 | 7,7 | 9,1 | 4,3 | 6,6 |
| Жилищный фонд (тыс. м), всего | 2109,5 | 2129,5 | 2148,2 | 2157,8 | 2172,0 |
| из него: |  |  |  |  |  |
| - муниципальный жилищный фонд (тыс. м) | 543,7 | 543,6 | 548,7 | 542,6 | 296,7 |
| - частный жилищный фонд (тыс. м2) | 1545,8 | 1551,3 | 1594,9 | 1610,6 | 1870,7 |
| Общая площадь жилищного фонда с износом свыше 70% каменных и свыше 65% деревянных строений (тыс. м) | 8,5 | 7,9 | 7,9 | 0,52 | 0,5 |
| Общая площадь аварийного жилья (тыс. м2) | - | - | - | - | - |
| Средняя обеспеченность населения жильем на конец года (м2 общей площади на 1 жителя) | 22,2 | 22,2 | 24,6 | 25,0 | 25,2 |
| Число семей, стоящих на учете для улучшения жилищных условий | 5114 | 4376 | 4336 | 4147 | 3826 |
| ввод жилья, тыс. м2 | 9,4 | 18,4 | 20,1 | 17,2 | 10,0 |

2.2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Спрос на коммунальные ресурсы в Новоуральском городском округе может быть спрогнозирован на основании прогноза экономического развития на данный период и на основании расчета объемов нового жилищного строительства и развития промышленности. Реализация направлений развития Новоуральского городского округа в соответствии с Генеральным планом территории, схемами тепло-, водоснабжения и водоотведения увеличивает нагрузку на все системы коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа, для обеспечения чего потребуется реализация мероприятий, запланированных в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа Свердловской области до 2026 года.

Таблица 3

Динамика прогноза спроса на коммунальные ресурсы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Настоящее время | Расчетный период |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Водоснабжение: |  |  |  | |
| 1.1. | водопотребление | тыс. м3/год | 18685,6 | | 16826,135 |
| тыс. м3/сут. | 51,078 | | 46,099 |
| 2 | Водоотведение: |  |  | |  |
| 2.1 | общее количество сточных вод | тыс. м3/сут. | 53,0 | | 31915,3 |
| 3 | Теплоснабжение: |  |  | |  |
| 3.1 | теплопотребление | Гкал/час. | 745,129 | | 331,89 |
| 4 | Электроснабжение |  |  | |  |
| 4.1 | электропотребление | тыс. кВт.ч/год | 180712,987 | | 358632,154 |
| 5 | Газоснабжение |  |  | |  |
| 5.1 | Потребление природного газа, в том числе: | млн. м3/год | 277,147 | | 352,657 |

2.3. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ

КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Производство тепловой энергии в муниципальном образовании обеспечивают МУП "Водогрейная котельная", АО "Уральский электрохимический комбинат" и АО "Облкоммунэнерго".

Источники тепла:

- отопительная котельная МУП "Водогрейная котельная" - 500 Гкал/час.;

- основное топливо - природный газ. Резервное топливо - мазут;

- котельная б/о "Самоцветы" - 8 Гкал/час.;

- ТЭЦ АО "УЭХК" - 448 Гкал/час. Основное топливо - природный газ. Резервное топливо - мазут;

- котельные сельских населенных пунктов АО "Облкоммунэнерго" (с. Тарасково, д. Починок) - 45,16 Гкал/час. Основное топливо - природный газ. Резервное топливо - мазут.

МУП "Гортеплосети" осуществляет передачу тепловой энергии по магистральным и внутриквартальным тепловым сетям общей протяженностью в двухтрубном исчислении 122,6 км диаметром от 50 до 700 мм. Обеспечение потребителей города Новоуральск тепловой энергией (отопление, вентиляция и горячее водоснабжение) осуществляется централизованно по открытой схеме теплоснабжения. Теплоносителем является горячая вода.

В целом система теплоснабжения характеризуется высоким уровнем износа (средний срок эксплуатации сетей - свыше 30 лет) и требует значительных капиталовложений в ее восстановление и ремонт. Имеют место большие энергопотери при транспортировке энергоресурсов.

В городе имеются 4 магистральные тепловые сети, внутриквартальные разводящие тепловые сети отопления жилых зданий. Тепловые сети проложены в основном в непроходных каналах. Часть магистральных тепловых сетей проложена надземно.

ПРОБЛЕМЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Первоочередной проблемой теплоснабжения является состояние магистрали № 1. Тепломагистраль № 1 была введена в эксплуатацию в 1962 году и снабжает тепловой энергией старую часть застройки города и медгородок.

Теплосеть находится в предаварийном состоянии и требует капитального ремонта с полной заменой труб, компенсаторов, арматуры, теплоизоляционных и строительных конструкций.

Тепломагистраль № 2 построена и введена в эксплуатацию в 1985 году и является единственной транспортной артерией по теплоснабжению потребителей Привокзального района. Резервирование тепловой сети при аварийных ситуациях невозможно. Тепломагистраль требует замены по причине повышенного физического износа. На некоторых участках отмечаются нарушения целостности трубопроводов, связанные с наружной коррозией металла трубопровода. Техническое состояние теплосети и ж/б каналов не обеспечивает надежного бесперебойного снабжения потребителей теплом в отопительный период.

Тепломагистраль № 3, снабжающая теплом микрорайоны № 3, № 4, № 15, введена в эксплуатацию в 1977 году, в настоящее время выработала свой ресурс и требует замены на участке от П-1Н до К-В. Для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей и уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя необходимо выполнить работы по модернизации сетей участка.

Реализация мероприятий по модернизации системы теплоснабжения позволит: снизить уровень износа оборудования, и, следовательно, сократить количество внеплановых отключений на тепловых сетях и повысить надежность работы теплоисточников; эффективно использовать располагаемую мощность теплоисточников и, как следствие, сократить процент неэффективно работающих источников тепловой энергии городского округа и увеличить КПД тепловых мощностей.

СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Системы водоснабжения и водоотведения представляют собой сложные инженерные сооружения, устройства и оборудование, в значительной степени определяющие уровень благоустройства зданий, объектов и населенных пунктов, рентабельность и экономичность промышленных предприятий.

Системы водоснабжения - это комплекс сооружений, предназначенных для снабжения потребителей водой в необходимых количествах, требуемого качества и под требуемым напором. Системы состоят из сооружений для забора воды из источника водоснабжения, ее обработки, транспортировки воды к потребителю и сооружений для ее хранения.

Источником водоснабжения г. Новоуральска является поверхностный водоем Верх-Нейвинское водохранилище.

Услуги водоснабжения предоставляют в городе МУП "Водоканал", в населенных пунктах - АО "Облкоммунэнерго".

Эксплуатацию зданий, оборудования, водозаборных оборудования и сооружений водоподготовки осуществляет МУП "Водоканал".

Таблица № 4

Общая характеристика существующих сооружений водоподготовки

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сооружения | Год ввода в эксп. | Производи-тельность | Количество процессов, ступеней | Метод очистки по проекту | Проект, предприятие-разработчик | Сведения о реконструкции |
| Насосно-фильтровальная станция № 1 | 1953 г. | 14000 м3/сут. | Два процесса:  отстаивание, фильтрование на скорых фильтрах | Реагентный | № проекта 518, Водоканалпроект, г. Ленинград |  |
| Насосно-фильтровальная станция № 2 | 1967 г. | 27000 м3/сут. | Два процесса:  осветление, фильтрование на скорых фильтрах | Реагентный | ТП 4-18-566, Центральный институт типовых проектов, г. Москва |  |
| Насосно-фильтровальная станция № 3 | 1983 г. | 40000 м3/сут. | Две ступени одного процесса:  фильтрование в барабанных сетках, фильтрование в контактных осветлителях | Реагентный | ТП 901-3-57, ЦНИИЭП инженерного оборудования, г. Москва, привязка ВНИПИЭТ, заказ 0312 |  |
| Хлораторная, совмещенная со складом хлора | 1983 г. | По хлору - 30 кг/час., емкость склада - 24 т жидкого хлора | Хранение жидкого хлора, отбор и раздача для обеззараживания газообразного хлора |  | ТП 901-3-14/70, ЦИТП ЦНИИЭП инженерного оборудования городов, жилых, общественных зданий, г. Москва, 1970 г. | Проект инв. № ПВКХ/164 2001 г.  Строительство Сооружения очистки аварийного выброса от склада хлора |

Общая проектная производительность сооружений водоподготовки - 81 тыс. м3/сутки. Фактическая общая среднесуточная производительность сооружений составляет (на 2012 г.) - 49,3 тыс. м3/сутки, что составляет 60,1% от проектной.

ПРОБЛЕМЫ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Основными проблемами, связанными с неудовлетворительным функционированием системы водопроводно-канализационного хозяйства, являются:

- существующая технология очистки воды не обеспечивает качество очистки в соответствии с требованиями СанПиН по таким показателям, как цветность, перманганатная окисляемость, хлороформ;

- высокая степень износа сооружений и оборудования - нормативные ресурсы надежности оборудования и строительных конструкций исчерпаны;

- в деревнях Елани и Пальники отсутствует организованное питьевое водоснабжение, в д. Починок - неудовлетворительное качество питьевой воды, в п. Мурзинка отсутствует противопожарный водопровод.

Реализация мероприятий по развитию и модернизации систем водоснабжения и водоотведения предоставит возможность:

- обеспечить организованным водоснабжением территории сельских населенных пунктов;

- улучшить качественные показатели питьевой воды.

СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

В соответствии со Схемой водоснабжения, водоотведения Новоуральского городского округа до 2023 года канализационное хозяйство городского округа представляет собой комплекс инженерных сооружений, обеспечивающих сбор, транспортировку и очистку сточных вод.

Система водоотведения - полная раздельная с сетями бытовой и дождевой канализации. МУП "Водоканал" г. Новоуральска осуществляет приемку, транспортировку, очистку, обеззараживание бытовых сточных вод систем водоотведения потребителей г. Новоуральска: жилищного фонда, объектов социального назначения, объектов малого и среднего бизнеса и промышленных предприятий.

Система сбора, транспортировки, очистки и отведения бытовых сточных вод г. Новоуральска включает в себя систему самотечных и напорных канализационных трубопроводов с размещенными на них канализационными насосными станциями и КОСК. Эксплуатацию сетей водоотведения и транспортировку сточных вод в черте г. Новоуральска осуществляет ЦВКС. Эксплуатацию КОСК, приемку и очистку бытовых сточных вод осуществляет ЦОБС.

Бытовые сточные воды по коллекторам поступают на главные канализационные насосные станции и далее перекачиваются на КОСК (комплекс очистных сооружений канализации).

Система обеззараживания бытовых сточных вод. Биологически очищенные бытовые сточные воды с вторичных отстойников поступают на стадию обеззараживания с целью полного уничтожения содержащихся в них патогенных бактерий и предотвращения опасности заражения водоема.

Обеззараживание сточных вод обеспечивается введением в сточную воду определенного количества жидкого хлора посредством 2-стадийного процесса:

1-я стадия: дозированный отбор из контейнера газообразного хлора и приготовление хлорной воды путем смешивания вакуумным эжектором газообразного хлора с технической водой;

2-я стадия: подача хлорной воды непосредственно в очищенную воду и их обеззараживание.

Дозирование хлора производится четырьмя хлораторами АХВ-1000/Р-КЛ-12. В качестве рабочей жидкости на эжектора подается очищенная вода после ОС, что позволяет снизить затраты на эксплуатацию.

После введения хлорной воды в коллектор очищенных сточных вод вода поступает в контактный резервуар КНС № 5 для обеспечения 30-минутного контакта хлора со сточной водой.

Очищенные и обеззараженные сточные воды из контактного резервуара КНС № 5 по напорному трубопроводу направляются в юго-западную часть Нейво-Рудянского водохранилища. В насосной станции № 5 установлены два насосных агрегата 14НДС и один 12НДС, мощность электродвигателей 160 кВт.

После очистки стоки поступают в юго-западную часть Нейво-Рудянского водохранилища.

Протяженность сетей водоотведения - 190,4 км, из них напорных сетей - 8,1 км.

Таблица 5

Характеристика сетей водоотведения

Новоуральского городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Диаметр, мм | Протяженность, км |
| 1 | Ду 150÷500 | 142,9 |
| 2 | Ду 500÷1000 | 33,3 |
| 3 | свыше Ду 1000 | 6,1 |
| ИТОГО: | | 190,4 |

Сети водоотведения изготовлены из материалов: сталь, асбестоцемент, керамика, чугун и полиэтилен. Износ сетей составляет 62%.

ПРОБЛЕМЫ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

В настоящее время основной проблемой в водоотведении города является значительный износ оборудования и сооружений КОСК, оборудования и сооружений канализационных насосных станций, а так же сетей канализации:

* + очистные сооружения канализации морально и физически устарели, не отвечают современным технологическим требованиям, качество (степень) очистки на них не удовлетворяют предельно-допустимым концентрациям по сбросу очищенных сточных вод в водоем, технологические решения, реализованные на сооружениях не могут обеспечить очистку до современных нормативных показателей;
  + производительность очистных сооружений канализации по биологической очистке не соответствует фактическому поступлению стоков, сооружения перегружены на 15%;
  + недостаточная степень автоматизации систем управления технологическими процессами, в связи с этим невозможность прогнозирования аварийных ситуаций на сетях водоснабжения и водоотведения, недостаточная оперативность оценки возникшей ситуации, достоверность и полнота информации;
  + физический износ системы обеззараживания очищенных стоков может повлечь аварийные ситуации с выбросом хлора;
* низкая энергоэффективность насосного оборудования из-за физического и морального старения.

СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Электроснабжение городских электрических сетей г. Новоуральска выполнено на напряжение 6 - 10 кВ от следующих источников: заводские подстанции 220/110/10/6 кВ предприятия АО "УЭХК" и п/с "Бунарская" 110/6 кВ ПО Нижнетагильские электрические сети - филиал ОАО "МРСК Урала".

Основные технические характеристики городских электрических сетей города Новоуральска:

- общее количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов: 197 шт. - из них однотрансформаторных - 69 шт., двухтрансформаторных - 128 шт.;

- общее количество масляных и вакуумных выключателей 261 шт.;

- общее количество выключателей нагрузки 689 шт.;

- протяженность кабельных линий 6 - 10 кВ 267, 229 км;

- протяженность кабельных линий 0,4 кВ 191, 168 км;

- протяженность воздушных линий 6 - 10 кВ 21,822 км;

- протяженность кабельных линий 0,4 кВ 86,163.

Энергосбытовой компанией, поставляющей электроэнергию в городской округ, является ОАО "ЭнергосбыТ Плюс". Свердловский филиал (в прошлом ОАО "Свердловэнергосбыт") - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Свердловской области.

МУП "Городские электрические сети" является поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям города Новоуральска.

Свою деятельность по электроснабжению на территории Новоуральского городского округа осуществляет акционерное общество "Уральский электрохимический комбинат" - предприятие Государственной корпорации "Росатом".

Также организацией, осуществляющей электроснабжение, является общество с ограниченной ответственностью "Новоуральская энергосбытовая компания". В соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 17.10.2006 № 130-ПК ООО "НУЭСК" является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Новоуральского городского округа.

Уральский электрохимический комбинат (АО "УЭХК") является промышленным предприятием, к объектам электросетевого хозяйства которого присоединены электроустановки потребителей и электрические сети смежных сетевых организаций. АО "УЭХК" по Договору с ОАО "МРСК Урала" № 43ПЭ/10/2366 оказывает услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям г. Новоуральска (присоединенным к сетям АО "УЭХК") и сетевым организациям МУП "Электросети" НГО и ООО "Промэнергосеть".

Электроснабжение АО "УЭХК" осуществляется по 1-й категории надежности от подстанций (ПС) узла "Песчаная", в который входят: ПС "Цементная" (ГПП-1), ПС "Песчаная" (ГПП-2), ПС 3 (ГПГ1-3), ПС "Первомайская" (ГПП-4), ПС "Смолино" (ГПП-5) и главного распределительного устройства ГРУ-6 кВ ТЭЦ.

Электроснабжение ПС узла "Песчаная" УЭХК осуществляется с трех направлений: со стороны ВТГРЭС по BJI 110, 220 кВ, со стороны СУГРЭС и ПС "Калининская" по ВЛ 220 кВ, со стороны ПС "В. Салда" по BJ1 220 кВ.

Электроснабжение ПС ГПП-1 (Цементная) 110/6 кВ осуществляется по двум BJI 110 кВ с ОРУ ПС ГПП-2. На ПС ГПП-1 установлены трансформаторы Т-1, 2, 3 по 40 MBA.

Электроснабжение ПС ГПП-2 (Песчаная) 220/110/10 кВ осуществляется со стороны ВТГРЭС по двум BJI 220 кВ, со стороны СУГРЭС по одной ВЛ 220 кВ и ПС Калининская по одной ВЛ 220 кВ. На ПС ГПП-2 установлены автотрансформаторные группы АТ-1 (2 x 63) 126 MBA, АТ-2 (2 x 63) 126 MBA.

Электроснабжение ПС ГПП-3 (ПС № 3) 220/110/10 кВ осуществляется с ПС Песчаная по двум вводам 220 кВ АТ-3, 4 и ПС Смолино по двум ВЛ 110 кВ. На ГПП-3 установлены автотрансформаторы АТ-3, 4 по 63 MBA.

Электроснабжение ПС ГПП-4 (Первомайская) 220/110/10/6 кВ осуществляется со стороны ВТГРЭС по четырем ВЛ 1 ЮкВ, от ГПП-2 по двум ВЛ 1 ЮкВ; со стороны ПС Салда от двух ВЛ 220 кВ.

На ГПП-4 установлены силовые трансформаторы Т-1 и Т-2 110/6 кВ по 25000 кВА и силовые трансформаторы Т-3, 4, 5, 6 110/1 ОкВ по 16000 кВА.

Электроснабжение ПС ГПП-5 (Смолино) 110/6 кВ осуществляется от ВТГРЭС по трем ВЛ 1 ЮкВ, от ГПП-3 по двум ВЛ 1 ЮкВ и по ВЛ 1 ЮкВ ввода автотрансформатора АТ-7.

На ГПП-5 установлены силовые трансформаторы Т-1 и Т-2 1 Ю/6 кВ по 25000 кВА.

ПРОБЛЕМЫ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

- 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.

СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

На территории городского округа действует система централизованного газоснабжения природным газом. Также осуществляется газоснабжение сжиженным газом.

Централизованным газоснабжением обеспечен г. Новоуральск, д. Елани, п. Мурзинка и с. Тарасково. Газопровод высокого давления проходит транзитом по территории д. Починок. На момент подготовки генерального плана, ведутся проектные работы по газификации д. Починок. Обслуживание газопроводов осуществляет МУП НГО «Новоуральскгаз».

Газоснабжение городского округа природным газом осуществляется газопроводами высокого давления II категории и газопроводами среднего давления от газораспределительных станций до газораспределительных пунктов и далее газопроводами низкого давления до потребителей. Газоснабжение городского округа осуществляется от 3 газораспределительных станций.

Газоснабжение потребителей городского округа сжиженным газом осуществляется от газонаполнительной станции (далее – ГНС) в городе Новоуральск. С ГНС сжиженный газ поступает потребителям в баллонах различной емкости, а также доставляется автоцистернами в дворовые резервуарные установки, откуда по газопроводам низкого давления поступает потребителям. По данным МУП «Новоуральскгаз» на территории городского округа действует 6 групповых резервуарных установок. Потребление сжиженного газа на территории городского округа оценивается в 751,7 тонн в год.

Газоснабжение города и населенных пунктов обеспечивает ГУП СО "Газовые сети". Протяженность сетей - 143,51 км.

Количество газифицированных квартир составляет 12618 кв., в том числе от:

- природного газа - 11295 кв.;

- сжиженного газа - 1323 кв., в т.ч.:

- резервуарных установок - 1116 кв.;

- газобаллонных установок - 207 кв.

Недостаток развития газораспределительной сети внутри населенных пунктов отражается на уровне газификации жилого фонда и объектов коммунальной сферы.

Уровень газификации природным газом в Новоуральском городском округе на 01 января 2016 года составлял 43,8 процента.

ПРОБЛЕМЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

На сегодняшний день в Новоуральском городском округе существует ряд проблем, решение которых требует комплексного подхода: групповые газобаллонные установки в шкафах у стен зданий и индивидуальные газобаллонные установки в жилых многоквартирных домах не соответствуют требованиям действующих СНиП и подлежат ликвидации, что возможно по мере перевода жилых домов на электроплиты или на природный газ.

Для бесперебойного и безаварийного газоснабжения города необходимо выполнить секционирование газопровода среднего давления существующей сети газоснабжения природного газа города.

Остро стоит проблема газификации сельских населенных пунктов. Необходимо строительство межпоселкового газопровода "д. Починок - д. Пальники", а также строительство уличных газопроводов в д. Починок, п. Мурзинка, д. Пальники, д. Елани.

Одной из причин сдерживания темпов развития газораспределительной сети в Новоуральском городском округе является недостаточность объемов финансирования мероприятий.

СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

На территории ЗАТО г. Новоуральск расположены два объекта размещения отходов:

1. Полигон ТКО МУП "Ритуал" принимает отходы класса 4 - 5.

2. Полигон промышленных и строительных отходов ООО "Утилис" принимает отходы класса 3 - 5 (в т.ч. медицинские).

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор за ними осуществляется Региональным управлением № 31 ФМБА России.

Полигон ТКО МУП "Ритуал". Землепользование участком полигона осуществляется на основании Договора аренды земельного участка № 44 от 16.02.2009 "О предоставлении земельного участка МУП "Ритуал" для эксплуатации свалки ТБО".

На полигон ТКО МУП "Ритуал" принимаются отходы из жилых домой, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный садово-парковый мусор и смет, строительный мусор и прочие отходы 4 - 5 классов опасности, в соответствии с проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и лицензии по обращению с отходами.

В 1,2 километра к западу от Новоуральска размещается полигон ООО "Утилис". В его состав входят: база утилизации отходов общей площадью 12,5 га, карты 3, 4, 5 классов опасности, общая площадь которых свыше 6,36 га, карта складирования снега и участок расширения полигона площадью 6,14 га (с учетом снегоприемного пункта и площадки под расширение).

На предприятии проводится производственный контроль, осуществляя мониторинг атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почв. Для мониторинга поверхностных и подземных вод пробурены одна фоновая и 7 контрольных скважин. Исследования подтверждают: деятельность ООО "Утилис" не оказывает негативного воздействия на окружающую среду.

На переработку поступают макулатура, черный и цветной лом, резинотехнические изделия и лом аккумуляторных батарей. Решаются вопросы переработки изделий из пластмассы и медицинского инструментария.

2.4. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ

ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

В настоящее время экономика Новоуральского городского округа характеризуется повышенной энергоемкостью. Ежегодно растут затраты местного бюджета на приобретение энергетических ресурсов.

При существующем уровне потребления изменение стоимости топливно-энергетических ресурсов может привести к следующим последствиям:

1) росту затрат предприятий и учреждений, расположенных на территории Новоуральского городского округа, на оплату энергоресурсов;

2) увеличению стоимости жилищно-коммунальных услуг для жителей Новоуральского городского округа;

3) снижению эффективности расходования средств бюджета, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

В предыдущие годы реализация мероприятий муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности бюджетных учреждений осуществлялась за счет средств областного, местного бюджетов и внебюджетных источников.

За период 2012 - 2016 годов в рамках требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" выполнены следующие мероприятия:

1) оснащено приборами учета потребления энергетических ресурсов 99,1% зданий, находящихся в муниципальной собственности, от общего количества зданий, находящихся в муниципальной собственности и подлежащих обязательному оснащению;

2) оснащено общедомовыми приборами учета потребления энергетических ресурсов 99,1% многоквартирных домов, подлежащих обязательному оснащению (отопление, горячая и холодная вода);

3) проведены энергетические обследования 93 бюджетных учреждений с составлением энергетического паспорта;

4) организовано освещение внутриквартальной территории МКР 2 с установкой светодиодных светильников. В результате реализации данного мероприятия установлено 179 светодиодных светильников, размещенных на опорах (127 шт.) и с помощью крепления на фасаде домов (52 шт.), а также решена проблема темных дворов одного из микрорайонов города;

5) для реконструкции системы электроснабжения МКР 2 построены и введены в эксплуатацию 5 блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП), проложены и введены в эксплуатацию 7,9 км кабельных линий электропередач 6 кВ и 0,4 кВ. Основной проблемой, решению которой способствует подпрограмма, является преодоление роста потребности в дополнительных энергоресурсах за счет энергосбережения. Наиболее уязвимым звеном в системах энергоснабжения являются сети и техническое состояние объектов энергопотребления. Имеют место большие энергопотери при транспортировке энергоресурсов и необоснованно высокое энергопотребление самих потребителей. Отсутствует система эффективного энергосбережения на объектах теплопотребления. Техническое состояние источников энергоснабжения и передающих устройств, учитывая финансовое положение предприятий и организаций, требует больших финансовых вложений для приведения объектов в нормативное состояние и реализации энергосберегающих мероприятий. В связи с ограниченными финансовыми возможностями предприятий жилищно-коммунального комплекса и низкой платежеспособностью населения отсутствует экономическая заинтересованность к реализации энергосберегающих мероприятий. В сложившихся условиях для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Новоуральском городском округе возникает необходимость в государственной поддержке.

2.5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

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

- надежность и бесперебойность снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;

- энергетическая эффективность деятельности коммунальной инфраструктуры;

- качество систем коммунальной инфраструктуры, влияющих на характеристики поставляемого ресурса;

- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами 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 Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 г. № 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", 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", о также Приказом Министерства Строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 18.06.2021 № 350-П «Об утверждении перечня индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов на территории Свердловской области».

2.6. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема электроснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и комплексным планом развития Новоуральского городского округа на 2015 - 2040 годы.

Для электроснабжения перспективных потребителей предполагается выполнить:

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

- реконструкцию и строительство сетей электроснабжения.

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.

Таблица 6

Перечень объектов капитального строительства

местного значения, планируемых к строительству

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Ед. изм. | Параметры (емкость, мощность и т.д.) объектов | | | | | | | |
| Населенные пункты | | | | | | Город-ской округ | ИТОГО |
| Новоуральск | Елани | Пальники | Починок | Мурзинка | Тарасково |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | |
| ПС 110/10 кВ | объект | - | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| Сети электро-снабжения, в т.ч.: | км | 50,879 | 1,821 | 4,508 | 1,662 | 4,554 | 5,939 | 28,079 | 97,442 |
| 220 кВ | 11,668 | - | - | - | - | - | 0,254 | 11,922 |
| 110 кВ | 1,676 | - | - | - | - | - | 0,532 | 2,208 |
| 35 кВ | - | - | - | - | 1,831 | 0,147 | 1,155 | 3,133 |
| 10 кВ | 20,171 | 1,821 | 4,508 | 1,662 | 2,723 | 5,792 | 26,138 | 62,815 |
| 6 кВ | 17,364 | - | - | - | - | - | - | 17,364 |
| ТП, в том числе: | объект | 38 | 7 | 7 | 6 | 9 | 9 | 7 | 83 |
| - новое строительство | 26 | 6 | 7 | 6 | 6 | 9 | 7 | 67 |
| - реконструкция | 12 | 1 | - | - | 3 | - | - | 16 |
| РП (реконструкция) | объект | 3 | - | - | - | - | - | - | 3 |
| - новое строительство | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - реконструкция | 3 | - | - | - | - | - | - | 3 |

2.7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема теплоснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Таблица 7

Перечень объектов капитального строительства местного значения, планируемых к строительству

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Ед. изм. | Параметры (емкость, мощность и т.д.) объектов | | | | | | | |
| Населенные пункты | | | | | | Город-ской округ | ИТОГО |
| Новоуральск | Елани | Пальники | Починок | Мурзинка | Тарасково |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | |
| Сети, в том числе: | км | - | - | 3,158 | 2,403 | 3,656 | 13,973 | - | 23,19 |
| - новое строительство | - | - | 3,158 | 2,403 | 3,656 | 13,973 | - | 23,19 |
| - реконструкция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная, в том числе: | МВт/Гкал/год | - | - | 1/0,8 | - | 1 x 1/0,8  1 x 1/0,8 | - | - | 3 x 1/0,8 |
| - новое строительство | - | - | 1/0,8 | - | 1 x 1/0,8  1 x 1/0,8 | - | - | 3 x 1/0,8 |
| - реконструкция | - | - | - | - | - | - | - | - |

2.8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема водоснабжения выполнена в соответствии с Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, а также Схемой водоснабжения, водоотведения Новоуральского городского округа до 2023 года.

Таблица 8

Перечень объектов капитального строительства

местного значения, планируемых к строительству

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Ед. изм. | Параметры (емкость, мощность и т.д.) объектов | | | | | | | |
| Населенные пункты | | | | | | Город-ской округ | ИТОГО |
| Новоуральск | Елани | Пальники | Починок | Мурзинка | Тарасково |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | |
| Водозаборные сооружения | м3/сут. | 18000 | 150 | 300 | 523 | 200 | - | - | 19173 |
| Станция водоподготовки, в т.ч.: | объект | 1 | 1 | 1 | - | 2 | - | - | 5 |
| Новое строительство | - | 1 | 1 | - | 2 | - | - | 4 |
| Реконструкция | 1 | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Станция второго подъема, в т.ч.: | объект | - | - | 1 | - | 2 | - | - | 3 |
| Новое строительство | - | - | 1 | - | 2 | - | - | 3 |
| Реконструкция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Станция третьего подъема, в т.ч.: | объект | - | - | - | - | 1 | - | - | 1 |
| Новое строительство | - | - | - | - | 1 | - | - | 1 |
| Реконструкция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резервуар воды для хранения пожарного запаса воды | м3 | - | - | 100 | - | 100 | - | - | 200 |
| Цех очистки промывной воды на НФС | объект | 1 | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Водопроводы | км | 46,928 | 7,844 | 11,837 | 12,69 | 16,511 | 12,65 | - | 108,46 |
| Водоводы |  | - | - | - | 2,9 | - | 41,578 | 44,478 |

2.9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема водоотведения выполнена в соответствии с Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, а также Схемой водоснабжения, водоотведения Новоуральского городского округа до 2023 года.

Таблица 9

Перечень объектов капитального строительства

местного значения, планируемых к строительству

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Ед. изм. | Параметры (емкость, мощность и т.д.) объектов | | | | | | | |
| Населенные пункты | | | | | | Город-ской округ | ИТОГО |
| Новоуральск | Елани | Пальники | Починок | Мурзинка | Тарасково |
| Системы водоотведения хозяйственно-бытовой канализации | | | | | | | | | |
| Сети водоотведения, в т.ч.: | км | 54,241 | 7,59 | 13,17 | 19,16 | 21,962 | 21,847 | - | 137,97 |
| - новое строительство | 47,934 | 7,59 | 13,17 | 19,16 | 21,962 | 21,847 | - | 131,663 |
| - реконструкция | 6,307 | - | - | - | - | - | - | 6,307 |
| Очистные сооружения | м3/сут. | 85000 | 100 | 200 | 500 | - | 800 |  | 86600 |
| - новое строительство | - | 100 | 200 | - | - | - | - | 300 |
| - реконструкция | 85000 | - | - | 500 | - | 800 | - | 86300 |
| Отстойники диаметром 40 м | объект | 2 | - | - | - | - | - | - | 2 |
| Система аэрации аэротенков (рекон.) | объект | 1 | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Здание решеток (строительство) | объект | 1 | - | - | - | - | - | - | 1 |
| КНС | объект | 5 | 3 | 3 | 2 | 4 | 4 | - | 21 |
| КГН | объект | 2 | 2 | 1 | - | 1 | 1 | - | 7 |
| Системы водоотведения ливневой канализации | | | | | | | | | |
| Сети, в том числе: | км | 23,226 | 1,467 | 3,73 | 9,801 | 5,7 | 15,167 | - | 59,091 |
| - новое строительство | 22,889 | 1,467 | 3,73 | 9,801 | 5,7 | 15,167 | - | 59,091 |
| - реконструкция | 0,337 | - | - | - | - | - | - | 0,337 |
| Очистные сооружения, в том числе: | объект | 3 | 1 | 1 | 1 | - | 2 | - | 8 |
| - новое строительство | 3 | 1 | 1 | 1 | - | 2 | - | 8 |
| - реконструкция | - | - | - | - | - | - | - | - |
| КНС | объект | 4 | - | - | 2 | - | 2 | - | 8 |
| КГН | объект | 2 | - | - | 1 | - | 1 | - | 4 |

2.10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ

С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами выполнена в соответствии с Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Для сферы обращения с твердыми коммунальными отходами предполагается выполнить в 2017 - 2026 гг.:

- установку контейнерных площадок;

- ликвидацию несанкционированных свалок.

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

2.11. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа представлена в таблице 10.

Таблица 10

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

Новоуральского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия и виды работ\* | | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2026 |
| **СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **229,64** | **31,39** | **21,03** | **13,30** | **1,73** | **0,07** | **0,00** | **0,00** | **162,12** |
| 1 | Реконструкция тепломагистрали № 2 от ТК-78 до НПС-ТП-2 (ул.Ленина, 57А) от ТП-2 до инфекционного корпуса, включая ПИР | 2025 | 2026 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,00 |
| 2 | Реконструкция тепломагистрали ТС-1 20у=400мм от П-1 (район Стеллы) до НПС-ТП-1 (ул.Заречная 16) (Т2 Dy 500мм L=1157м) включая ПИР | 2024 | 2024 | 13,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,40 |
| 3 | Реконструкция тепломагистрали №2 2Dy 500 от ТЭЦ АО «Рир» до ул.Герцена, включая ПИР | 2025 | 2025 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 |
| 4 | Реконструкция Павильона П-2 (П-1Н, П-2Н) по адресу г. Новоуральск, в районе ул. Подгорная 5.Замена теплоограждающих конструкций, устройство ГПМ для ремонта запорной арматуры, установка регуляторов, включая ПИР | 2025 | 2026 | 4,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,62 |
| 5 | Реконструкция тепломагистрали ТС-3 2Dy 500 от П-1Н до К-В, включая ПИР | 2025 | 2025 | 15,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,20 |
| 6 | Реконструкция насосной подкачивающей станции НПС ТП-6 на Магистральной теплосети №1 по адресу г. Новоуральск, ул. Комарова 5б | 2017 | 2026 | 14,37 | 5,39 | 2,50 | 1,09 | 1,73 | 0,07 | 0 | 0,00 | 3,60 |
| 7 | Огнезащита несущих конструкций здания, Главный корпус (здание 460) расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2017 | 11,21 | 11,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Техническое перевооружение подводящего газопровода от отсечной задвижки коллектора и КИПиА на базе "Агава" котла ПТВМ-100, расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2019 | 2026 | 26,46 | 0,00 | 0,00 | 8,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 |
| 9 | Модернизация железобетонной дымовой трубы Н - 120,0 м до - 4,8 м, расположенной по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2018 | 9,56 | 1,30 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Техническое перевооружение газоходов от котлоагрегатов №1 и №2 до дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 3,41 | 3,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Техническое перевооружение железобетонной дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 11,98 | 7,42 | 4,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Модернизация главного корпуса водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 2,20 | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Техническое перевооружение газорегуляторного пункта водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 2,20 | 0,21 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Модернизация мазутного хозяйства водогрейной котельной, расположенной по адресу: г.Новоуральск, ул.Котельная,д2. | 2019 | 2026 | 20,20 | 0,00 | 0,00 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 |
| 15 | Модернизация ВРУ-0,4кВ насосной станции Западного района | 2017 | 2019 | 4,80 | 0,25 | 3,72 | 0,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Реконструкция участков тепломагистрали д. Починок и с. Тарасково | 2023 | 2024 | 52,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,02 |
| **СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **709,49** | **17,30** | **4,90** | **0,87** | **0,00** | **30,23** | **19,03** | **0,00** | **637,16** |
| 1. | Организация подземного источника питьевого водоснабжения города, базирующегося на запасах Черношишимского месторождения, включая ПИР | 2026 | 2026 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 |
| 2. | Модернизация водозаборных сооружений и сооружений водоподготовки, включая ПИР | 2017 | 2026 | 304,07 | 16,40 | 4,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 282,80 |
| 2.1. | Модернизация контактных осветителей НФС-3, фильтров и осветителей НФС-2 | 2025 | 2026 | 15,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,80 |
| 2.2. | Строительство цеха очистки промывной воды на НФС | 2024 | 2026 | 264,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 264,00 |
| 2.3. | Модернизация технологии обеззараживания питьевой воды (отказ от использования жидкого хлора) | 2017 | 2019 | 11,77 | 10,90 | 0,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Модернизация оборудования реагентной обработки воды на сооружениях водоподготовки | 2017 | 2017 | 1,50 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Оборудование резервуаров питьевой воды фильтрами-поглотителями | 2024 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 |
| 2.6. | Строительство централизованных сетей водоотведения площадки водоподготовки | 2017 | 2018 | 8,00 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Сети и сооружения водоснабжения | 2021 | 2026 | 381,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 331,86 |
| 3.1. | Реконструкция сетей водоснабжения города Новоуральска | 2024 | 2026 | 50,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50,17 |
| 3.1.1. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=1361п.м. от К-87 до точки Б включая ПИР | 2024 | 2026 | 15,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,30 |
| 3.1.2. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=653п.м. от ВК951 до ВК964 включая ПИР | 2024 | 2026 | 8,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,08 |
| 3.1.3. | Реконструкция участка водопровода Ду-400мм, L=1450п.м. от точки Б до К-951 включая ПИР | 2024 | 2026 | 26,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,79 |
| 3.2. | Строительство сетей и сооружений на осваиваемых территориях МКР-18, 19, 22, 23, 24 водопровода d - 150 - 300 мм, L = 18 км | 2023 | 2025 | 182,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,00 |
| 3.3. | Изыскание и обустройство источника водоснабжения (подземный источник) 1 очереди индустриального парка "Новоуральский" (на территории ЗАТО Новоуральский городской округ Свердловской области) | 2024 | 2025 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Строительство сетей водоснабжения сельских населенных пунктов, включая ПИР, и строительство противопожарного водопровода в п.Мурзинка | 2025 | 2026 | 30,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,70 |
| 3.5. | Реконструкция водопровода на участке ВК-1440 до ВК-1439 через т. "А" ул. Автотранспортников | 2022 | 2022 | 17,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,53 | 0,00 | 0,00 |
| 3.6. | Реконструкция участка водопровода диаметром 200 от т. "А" в районе ул. Победы, 2/3 до т. "Б" п ул. Первомайская, 35 | 2024 | 2024 | 8,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,48 |
| 3.7. | Реконструкция водопровода от бак. Отм. 370 ул Свердлова, п/б "Дельфин", ул. Победы, 4, СПЧ на участке от камеры К-87 до точки "Б" у К-632А по ул. Фурманова | 2024 | 2024 | 37,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,00 |
| 3.8. | Реконструкция водопровода Южного района на участке от точки "А" в к/коллекторе по ул. Корнилова до колодца КВ-1/1 по ул. Фурманова, 34/1 | 2024 | 2024 | 9,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,39 |
| 3.9. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый сетей водопровода d - 110 мм, L = 1,75 км | 2018 | 2021 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10. | Реконструкция водопровода по ул. Верисова, Лесная от клодца ВК-7/1 с. Тарасково | 2023 | 2024 | 14,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,11 |
| 4. | Модернизация технологического оборудования, повышение энергетической эффективности, энергообеспечение и автоматизация технологических процессов систем водоснабжения | 2017 | 2018 | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1. | Модернизация информационных, автоматизированных систем управления | 2017 | 2018 | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Модернизация оборудования производственной базы | 2024 | 2026 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,00 |
| **СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ, в том числе:** | | **2018** | **2026** | **82,38** | **0,00** | **0,00** | **4,45** | **8,26** | **35,12** | **0,00** | **0,00** | **34,55** |
| 1 | Модернизация канализационных очистных сооружений города |  |  | 47,26 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,55 |
| 1.1. | Реконструкция канализационной насосной станции №1а | 2026 | 2026 | 17,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,70 |
| 1.2. | Модернизация системы аэрации существующих аэротенков | 2020 | 2026 | 17,82 | 0,00 | 0,00 | 0,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 |
| 1.3. | Модернизация технологии обеззараживания сточных вод (отказ от использования жидкого хлора) | 2018 | 2020 | 11,74 | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство наружных сетей канализации | 2018 | 2021 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей бытовой канализации d - 160 мм, L = 1,46 км | 2018 | 2021 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей дождевой (ливневой) канализации d - 200 мм, L = 1,09 км и d - 300 мм, L = 0,12 км | 2018 | 2021 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **221,16** | **6,72** | **20,70** | **15,81** | **29,20** | **37,03** | **9,10** | **23,40** | **79,20** |
| 1. | Реконструкция и модернизация объектов системы электроснабжения | 2017 | 2026 | 186,78 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 69,20 |
| 1.1. | Реконструкция системы электроснабжения МКР 2 | 2025 | 2026 | 40,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 30,00 |
| 1.2. | Реконструкция распределительных сетей электроснабжения 0,4 кВ в МКР 1,3 (включая ПИР) | 2024 | 2026 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 |
| 1.3. | Реконструкция сетей 0,4 кВ квартала 11, включая ПИР | 2023 | 2024 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 2,00 |
| 1.4. | Реконструкция сетей электроснабжения Зеленого поселка, включая ПИР | 2024 | 2026 | 13,60 | 0,00 | 4,00 | 3,10 | 6,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. | Реконструкция сетей электроснабжения Новоуральского городского округа | 2023 | 2026 | 35,40 | 0,00 | 7,50 | 3,30 | 14,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 1.6. | Реконструкция электрических сетей п. Мурзинка, 2 очередь | 2017 | 2019 | 22,73 | 6,72 | 6,60 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7. | Замена масляных выключателей на вакуумные в РП г. Новоуральска | 2018 | 2026 | 25,50 | 0,00 | 2,60 | 0,00 | 2,90 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 1.8. | Установка интеллектуальных приборов учета | 2020 | 2026 | 31,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,20 | 7,65 | 4,10 | 7,40 | 7,20 |
| 2. | Строительство объектов системы электроснабжения | 2018 | 2025 | 34,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 2.1. | Строительство высоковольтных сетей 6 кВ МКР 19, включая ПИР | 2024 | 2025 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |
| 2.2. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 0,4 кВт (линия) ВЛИ L = 1,963 км | 2018 | 2021 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 6,0 кВт (кабельная линия) L = 0,03 км | 2018 | 2021 | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии наружного освещения (линия ВЛИ) L = 1,89 км | 2018 | 2021 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства трансформаторной подстанции ТП-1301 | 2018 | 2021 | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **150,01** | **10,00** | **0,00** | **14,04** | **23,11** | **32,36** | **0,00** | **0,00** | **70,50** |
| 1 | Строительство уличного газопровода д. Починок | 2020 | 2021 | 46,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,11 | 23,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Строительство уличного газопровода с.Тарасково | 2017 | 2019 | 24,04 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Строительство межпоселкового газопровода д.Починок-д.Пальники, включая ПИР | 2026 | 2026 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 |
| 4 | Строительство уличного газопровода п.Мурзинка, включая ПИР | 2025 | 2025 | 21,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,50 |
| 5 | Строительство уличного газопровода д.Пальники, включая ПИР | 2025 | 2026 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,00 |
| 6 | Строительство уличного газопровода д.Елани (2 очередь), включая ПИР | 2026 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 |
| 7 | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства уличного газопровода в районе ул. Ольховая и переулка Ольховая L = 1,457 км | 2018 | 2026 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **8,06** | **1,19** | **1,58** | **0,00** | **1,88** | **0,26** | **0,75** | **1,80** | **0,60** |
| 1 | Обустройство контейнерных площадок для индивидуальных жилых домов | 2018 | 2018 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Устройство контейнерных площадок с благоустройством на дворовых территориях многоквартирных домов, не оборудованных мусоропроводом | 2017 | 2026 | 2,74 | 0,69 | 0,37 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,60 |
| 3 | Обустройство контейнерных площадок для индивидуальных жилых домов | 2017 | 2018 | 1,03 | 0,38 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Обустройство контейнерных площадок в СНП | 2017 | 2021 | 4,25 | 0,12 | 0,52 | 0,00 | 1,55 | 0,26 | 0,00 | 1,80 | 0,00 |
| **МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, в том числе:** | | **2017** | **2026** | **4,41** | **0,31** | **3,70** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,05** | **0,15** |
| 1 | Компенсационные выплаты нанимателям для приобретения и/или установки индивидуальных приборов учета в муниципальном жилищном фонде | 2017 | 2026 | 0,79 | 0,31 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,15 |
| 2 | Установка общедомовых приборов учета потребления электрической энергии в малоквартирных домах | 2018 | 2018 | 3,62 | 0,00 | 3,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

2.12. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Объем финансирования мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа до 2026 года составляет 1 505,14 млн. руб., применены следующие источники финансирования:

Таблица 11

Источники финансирования мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Новоуральского городского округа до 2026 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | 207,77 | 32,53 | 15,76 | 20,07 | 0,00 | 99,02 | 0,00 | 0,00 | 36,49 | 2,00 | 1,90 |
| Областной бюджет | 734,86 | 9,50 | 0,00 | 13,34 | 21,95 | 21,91 | 14,89 | 0,00 | 275,03 | 219,29 | 158,96 |
| Местный бюджет | 462,51 | 24,88 | 36,15 | 15,11 | 42,28 | 14,18 | 14,04 | 25,25 | 95,04 | 94,79 | 100,80 |

Финансовый план Программы представлен в таблице 12.

Таблица 12

Финансовый план Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новоуральского городского округа

до 2026 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия и виды работ | | Годы реализации | | Капитальные вложения, млн. рублей | в том числе по годам | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| ***СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:*** | |  | | ***229,64*** | ***31,39*** | ***21,03*** | ***13,30*** | ***1,73*** | ***0,07*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***100,70*** | ***29,22*** | ***32,20*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *47,23* | *12,51* | *8,26* | *8,82* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *17,64* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *49,42* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *49,42* | *0,00* | *0,00* |
| *Местный бюджет* | | *132,99* | *18,88* | *12,77* | *4,48* | *1,73* | *0,07* | *0,00* | *0,00* | *33,64* | *29,22* | *32,20* |
| 1 | Реконструкция тепломагистрали N 2 от ТК-78 до НПС-ТП-2 (ул. Ленина, 57А) от ТП-2 до инфекционного корпуса, включая ПИР | 2025 | 2026 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 19,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 20,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,00 | 19,00 |
| 2 | Реконструкция тепломагистрали ТС-1 2Ду = 400 мм от П-1 (район Стелы) до НПС-ТП-1 (ул. Заречная, 1б) (Т2 Ду = 500 мм, L = 1157 м), включая ПИР | 2024 | 2024 | 13,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,40 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 13,40 |  |  |  |  |  |  |  | 13,40 |  |  |
| 3 | Реконструкция тепломагистрали №2 2Dy 500 от ТЭЦ АО «ОТЭК» до ул.Герцена, включая ПИР | 2025 | 2025 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 18,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 18,00 |  |
| 4 | Реконструкция тепломагистрали ТС-3 2Dy 500 от П-1Н до К-В, включая ПИР | 2025 | 2025 | 15,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,50 | 7,70 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 15,20 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7,50 | 7,70 |
| 5 | Реконструкция Павильона П-2 (П-1Н, П-2Н) по адресу г. Новоуральск, в районе ул. Подгорная 5.Замена теплоограждающих конструкций, устройство ГПМ для ремонта запорной арматуры, установка регуляторов, включая ПИР | 2025 | 2026 | 4,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 4,40 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 4,62 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,22 | 4,40 |
| 6 | Реконструкция насосной подкачивающей станции НПС ТП-6 на Магистральной теплосети №1 по адресу г. Новоуральск, ул. Комарова 5б | 2017 | 2026 | 14,37 | 5,39 | 2,50 | 1,09 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 | 1,10 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 14,37 | 5,39 | 2,50 | 1,09 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 | 1,10 |
| 7 | Огнезащита несущих конструкций здания, Главный корпус (здание 460), расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2017 | 11,21 | 11,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 11,21 | 11,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Техническое перевооружение подводящего газопровода от отсечной задвижки коллектора и КИПиА на базе "Агава" котла ПТВМ-100, расположенного по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2019 | 2026 | 26,46 | 0,00 | 0,00 | 8,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 26,46 |  |  | 8,82 |  |  |  |  | 17,64 |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Модернизация железобетонной дымовой трубы Н-120,0 м До-4,8 м, расположенной по адресу: г. Новоуральск, ул. Котельная, д. 2 | 2017 | 2018 | 9,56 | 1,30 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 9,56 | 1,30 | 8,26 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Техническое перевооружение газоходов от котлоагрегатов № 1 и № 2 до дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 3,41 | 3,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 3,41 | 3,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Техническое перевооружение железобетонной дымовой трубы Н=120м водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 11,98 | 7,42 | 4,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 11,98 | 7,42 | 4,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Модернизация главного корпуса водогрейной котельной | 2017 | 2017 | 2,20 | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,20 | 2,20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Техническое перевооружение газорегуляторного пункта водогрейной котельной | 2017 | 2018 | 2,20 | 0,21 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,20 | 0,21 | 1,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Модернизация мазутного хозяйства водогрейной котельной, расположенной по адресу: г.Новоуральск, ул. Котельная, д.2 | 2019 | 2026 | 20,20 | 0,00 | 0,00 | 2,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,64 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 20,20 |  |  | 2,56 |  |  |  |  | 17,64 |  |  |
| 15 | Модернизация ВРУ-0,4кВ насосной станции Западного района | 2017 | 2019 | 4,80 | 0,25 | 3,72 | 0,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 4,80 | 0,25 | 3,72 | 0,83 |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Реконструкция участков тепломагистрали д. Починок и с. Тарасково | 2023 | 2024 | 52,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,02 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 49,42 |  |  |  |  |  |  |  | 49,42 |  |  |
| Местный бюджет | | 2,60 |  |  |  |  |  |  |  | 2,60 |  |  |
| ***СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:*** | |  | | ***709,49*** | ***17,30*** | ***4,90*** | ***0,87*** | ***0,00*** | ***30,23*** | ***19,03*** | ***0,00*** | ***255,16*** | ***213,30*** | ***168,70*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *51,20* | *13,30* | *0,90* | *0,87* | *0,00* | *30,23* | *0,00* | *0,00* | *2,00* | *2,00* | *1,90* |
| *Плата за подключение* | | *0* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Прочие средства* | | *0* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Федеральный бюджет* | | *0* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *534,84* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *14,89* | *0,00* | *223,36* | *178,09* | *118,51* |
| *Местный бюджет* | | *123,44* | *4,00* | *4,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *4,14* | *0,00* | *29,80* | *33,22* | *48,30* |
| 1 | Организация подземного источника питьевого водоснабжения города, базирующегося на запасах Черношишимского месторождения подземных вод, включая ПИР | 2026 | 2026 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 1,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,50 |
| 2 | Модернизация водозаборных сооружений и сооружений водоподготовки |  |  | 304,07 | 16,40 | 4,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 94,20 | 94,30 | 94,30 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 14,77 | 12,40 | 0,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Областной бюджет | | 238,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 79,65 | 79,65 | 79,65 |
| Местный бюджет | | 50,35 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,05 | 14,15 | 14,15 |
| 2.1. | Модернизация контактных осветлителей НФС-3, фильтров и осветлителей НФС-2 | 2025 | 2026 | 15,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,20 | 5,30 | 5,30 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 15,80 |  |  |  |  |  |  |  | 5,20 | 5,30 | 5,30 |
| 2.2. | Строительство цеха очистки промывной воды на НФС | 2024 | 2026 | 264,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 88,00 | 88,00 | 88,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 237,60 |  |  |  |  |  |  |  | 79,20 | 79,20 | 79,20 |
| Местный бюджет | | 26,40 |  |  |  |  |  |  |  | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| 2.3. | Модернизация технологии обеззараживания питьевой воды (отказ от использования жидкого хлора) | 2017 | 2019 | 11,77 | 10,90 | 0,00 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 11,77 | 10,90 |  | 0,87 |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4. | Модернизация оборудования реагентной обработки воды на сооружениях водоподготовки | 2017 | 2018 | 1,50 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 1,50 | 1,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5. | Оборудование резервуаров питьевой воды фильтрами поглотителями | 2024 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 1,50 |  |  |  |  |  |  |  | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Областной бюджет | | 1,35 |  |  |  |  |  |  |  | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Местный бюджет | | 0,15 |  |  |  |  |  |  |  | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2.6. | Строительство централизованных сетей водоотведения площадки водопдготовки | 2017 | 2018 | 8,00 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 8,00 | 4,00 | 4,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Сети и сооружения водоснабжения |  |  | 381,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 153,96 | 112,00 | 65,90 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 295,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,89 | 0,00 | 143,71 | 98,44 | 38,86 |
| Местный бюджет | | 54,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,14 | 0,00 | 10,25 | 13,57 | 27,05 |
| 3.1. | Реконструкция сетей водоснабжения города Новоуральска |  |  | 50,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,08 | 15,30 | 26,79 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 47,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,68 | 14,54 | 25,45 |
| Местный бюджет | | 2,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,77 | 1,34 |
| 3.1.1. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=1361п.м. от К-87 до точки Б, включая ПИР | 2024 | 2026 | 15,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,30 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 14,54 |  |  |  |  |  |  |  |  | 14,54 |  |
| Местный бюджет | | 0,77 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,77 |  |
| 3.1.2. | Реконструкция водопровода ДУ-400мм, L=653п.м. от ВК951 до ВК964, включая ПИР | 2024 | 2026 | 8,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,08 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 7,68 |  |  |  |  |  |  |  | 7,68 |  |  |
| Местный бюджет | | 0,40 |  |  |  |  |  |  |  | 0,40 |  |  |
| 3.1.3. | Реконструкция участка водопровода ДУ-400мм, L=1450п.м. от точки Б до К951, включая ПИР | 2024 | 2026 | 26,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,79 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 25,45 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 25,45 |
| Местный бюджет | | 1,34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,34 |
| 3.2. | Строительство сетей и сооружений МКР - 18, 19, 22, 23, 24 водопровода d - 150 - 300 мм, L - 18 км | 2017 | 2025 | 182,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 91,00 | 91,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 167,80 |  |  |  |  |  |  |  | 83,90 | 83,90 |  |
| Местный бюджет | | 14,20 |  |  |  |  |  |  |  | 7,10 | 7,10 |  |
| 3.3. | Изыскание и обустройство источника водоснабжения (подземный источник) 1 очереди индустриального парка "Новоуральский" (на территории ЗАТО Новоуральский городской округ Свердловской области) | 2024 | 2025 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 1,50 |  |  |  |  |  | 1,50 |  |  |  |  |
| 3.4. | Строительство сетей водоснабжения сельских населенных пунктов, включая ПИР, и строительство противопожарного водопровода в п. Мурзинка | 2020 | 2022 | 30,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,70 | 25,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 30,70 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,70 | 25,00 |
| 3.5. | Реконструкция водопровода на участке ВК-1440 до ВК-1439 через т. "А" ул. Автотранспортников | 2022 | 2022 | 17,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 14,89 |  |  |  |  |  | 14,89 |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,64 |  |  |  |  |  | 2,64 |  |  |  |  |
| 3.6. | Реконструкция участка водопровода диаметром 200 от т. "А" в районе ул. Победы, 2/3 до т. "Б" по ул. Первомайская, 35 | 2024 | 2024 | 8,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,48 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 8,06 |  |  |  |  |  |  |  | 8,06 |  |  |
| Местный бюджет | | 0,42 |  |  |  |  |  |  |  | 0,42 |  |  |
| 3.7. | Реконструкция водопровода от бак. отм. 370 ул. Свердлова, п/б "Дельфин", ул. Победы, 4, СПЧ на участке от камеры К-87 до точки "Б" у К-632А по ул. Фурманова | 2024 | 2024 | 37,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 35,15 |  |  |  |  |  |  |  | 35,15 |  |  |
| Местный бюджет | | 1,85 |  |  |  |  |  |  |  | 1,85 |  |  |
| 3.8. | Реконструкция водопровода Южного района на участке от точки "А" в к/коллекторе по ул. Корнилова до колдца КВ-1/1 по ул. Фурманова, 34/1 | 2024 | 2024 | 9,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,39 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 8,92 |  |  |  |  |  |  |  | 8,92 |  |  |
| Местный бюджет | | 0,47 |  |  |  |  |  |  |  | 0,47 |  |  |
| 3.9. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый сетей водопровода d - 110 мм, L = 1,75 км | 2018 | 2021 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 30,23 |  |  |  |  | 30,23 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.10. | Реконструкция водопровода по ул. Верисова, Лесная от клодца ВК-7/1 с. Тарасково | 2023 | 2024 | 14,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,11 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 13,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13,41 |
| Местный бюджет | | 0,71 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,71 |
| 4 | Модернизация технологического оборудования, повышение энергетической эффективности, энергообеспечение и автоматизация технологических процессов системы водоснабжения |  |  | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1. | Модернизация информационных, автоматизированных систем управления | 2017 | 2018 | 1,80 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 1,80 | 0,90 | 0,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Модернизация оборудования производственной базы | 2024 | 2026 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 4,40 |  |  |  |  |  |  |  | 1,50 | 1,50 | 1,40 |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 16,60 |  |  |  |  |  |  |  | 5,50 | 5,50 | 5,60 |
| ***СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ, в том числе:*** | |  | | ***82,38*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***4,45*** | ***8,26*** | ***35,12*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***16,85*** | ***0,00*** | ***17,70*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *52,94* | *0,00* | *0,00* | *0,97* | *0,00* | *35,12* | *0,00* | *0,00* | *16,85* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *16,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *16,00* |
| *Местный бюджет* | | *13,44* | *0,00* | *0,00* | *3,48* | *8,26* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *1,70* |
| 1 | Модернизация канализационных очистных сооружений |  |  | 47,26 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | 0,00 | 17,70 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 17,82 | 0,00 | 0,00 | 0,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 16,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,00 |
| Местный бюджет | | 13,44 | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,70 |
| 1.1. | Реконструкция канализационной насосной станции №1а | 2026 | 2026 | 17,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,70 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 16,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16,00 |
| Местный бюджет | | 1,70 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,70 |
| 1.2. | Модернизация системы аэрации существующих аэротенков | 2020 | 2026 | 17,82 | 0,00 | 0,00 | 0,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 17,82 |  |  | 0,97 |  |  |  |  | 16,85 |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Модернизация технологии обеззараживания сточных вод (отказ от использования жидкого хлора) | 2018 | 2020 | 11,74 | 0,00 | 0,00 | 3,48 | 8,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  | | 11,74 |  |  | 3,48 | 8,26 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Строительство наружных сетей канализации |  |  | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей бытовой канализации d - 160 мм, L = 1,46 км | 2018 | 2021 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 17,42 |  |  |  |  | 17,42 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства в районе улица Ольховая и переулка Ольховый наружных сетей дождевой (ливневой) канализации d - 200 мм, L = 1,09 км и d - 300 мм, L = 0,12 км | 2018 | 2021 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 17,69 |  |  |  |  | 17,69 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:*** | |  | | ***221,16*** | ***6,72*** | ***20,70*** | ***15,81*** | ***29,20*** | ***37,03*** | ***9,10*** | ***23,40*** | ***31,70*** | ***32,50*** | ***15,00*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *47,11* | *6,72* | *6,60* | *9,41* | *0,00* | *24,38* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *9,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *2,25* | *2,25* | *4,50* |
| *Местный бюджет* | | *165,05* | *0,00* | *14,10* | *6,40* | *29,20* | *12,65* | *9,10* | *23,40* | *29,45* | *30,25* | *10,50* |
| 1 | Реконструкция систем электроснабжения МКР 2 |  |  | 186,78 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 26,70 | 27,50 | 15,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 22,73 | 6,72 | 6,60 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 9,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,25 | 2,25 | 4,50 |
| Местный бюджет | | 155,05 | 0,00 | 14,10 | 6,40 | 29,20 | 12,65 | 9,10 | 23,40 | 24,45 | 25,25 | 10,50 |
| 1.1. | Реконструкция систем электроснабжения МКР 2 | 2025 | 2026 | 40,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 40,00 |  |  |  |  |  |  | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 1.2. | Реконструкция распределительных сетей электроснабжения 0,4 кВ в МКР 1, 3, включая ПИР | 2024 | 2026 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 15,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 15,00 |  |
| 1.3. | Реконструкция сетей 0,4 кВ квартала 11, включая ПИР | 2023 | 2024 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 3,00 |  |  |  |  |  |  | 1,00 | 2,00 |  |  |
| 1.4. | Реконструкция сетей электроснабжения Зеленого поселка, включая ПИР | 2024 | 2026 | 13,60 | 0,00 | 4,00 | 3,10 | 6,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 13,60 |  | 4,00 | 3,10 | 6,50 |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Реконструкция сетей электроснабжения Новоуральского городского округа | 2023 | 2026 | 35,40 | 0,00 | 7,50 | 3,30 | 14,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 | 2,50 | 5,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 9,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,25 | 2,25 | 4,50 |
| Местный бюджет | | 26,40 |  | 7,50 | 3,30 | 14,60 |  |  |  | 0,25 | 0,25 | 0,50 |
| 1.6. | Реконструкция электрических сетей п. Мурзинка, 2 очередь | 2017 | 2019 | 22,73 | 6,72 | 6,60 | 9,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 22,73 | 6,72 | 6,60 | 9,41 |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Замена масляных выключателей на вакуумные в РП г. Новоуральска | 2018 | 2026 | 25,50 | 0,00 | 2,60 | 0,00 | 2,90 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  | 25,50 |  | 2,60 |  | 2,90 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |  |  |
| 1.8. | Установка интеллектуальных приборов учета | 2020 | 2026 | 31,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,20 | 7,65 | 4,10 | 7,40 | 7,20 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 31,55 |  |  |  | 5,20 | 7,65 | 4,10 | 7,40 | 7,20 |  |  |
| 2 | Строительство объектов систем электроснабжения |  |  | 34,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Областной бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| 2.1. | Строительство высоковольтных сетей 6 кВ МКР 19, включая ПИР | 2024 | 2025 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 5,00 | 5,00 |  |
| 2.2. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 0,4 кВт (линия) ВЛИ L = 1,963 км | 2018 | 2021 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  |  | 8,60 |  |  |  |  | 8,60 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии электропередач 6,0 кВт (кабельная линия) L = 0,03 км |  |  | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  |  | 0,57 |  |  |  |  | 0,57 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства воздушной линии наружного освещения (линия ВЛИ) L = 1,89 км |  |  | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  |  | 5,07 |  |  |  |  | 5,07 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5. | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства трансформаторной подстанции ТП-1301 |  |  | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  |  | 10,14 |  |  |  |  | 10,14 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, в том числе:*** | |  | | ***150,01*** | ***10,00*** | ***0,00*** | ***14,04*** | ***23,11*** | ***32,36*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***1,50*** | ***41,00*** | ***28,00*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *9,30* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *9,30* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *125,60* | *9,50* | *0,00* | *13,34* | *21,95* | *21,91* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *38,95* | *19,95* |
| *Местный бюджет* | | *15,11* | *0,50* | *0,00* | *0,70* | *1,16* | *1,15* | *0,00* | *0,00* | *1,50* | *2,05* | *8,05* |
| 1 | Строительство уличного газопровода д. Починок | 2020 | 2021 | 46,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,11 | 23,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 43,86 |  |  |  | 21,95 | 21,91 |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,31 |  |  |  | 1,16 | 1,15 |  |  |  |  |  |
| 2 | Строительство уличного газопровода с.Тарасково | 2017 | 2019 | 24,04 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 22,84 | 9,50 |  | 13,34 |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 1,20 | 0,50 |  | 0,70 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Строительство межпоселкового газопровода д. Починок - д. Пальники, включая ПИР | 2026 | 2026 | 4,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 4,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,00 |
| 4 | Строительство уличного газопровода п. Мурзинка, включая ПИР | 2025 | 2025 | 21,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 20,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 19,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 19,00 |  |
| Местный бюджет | | 2,50 |  |  |  |  |  |  |  | 1,50 | 1,00 |  |
| 5 | Строительство уличного газопровода д. Пальники, включая ПИР | 2025 | 2026 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,00 | 21,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 39,90 |  |  |  |  |  |  |  |  | 19,95 | 19,95 |
| Местный бюджет | | 2,10 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,05 | 1,05 |
| 6 | Строительство уличного газопровода д. Елини (2 очередь), включая ПИР | 2026 | 2026 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 3,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,00 |
| 7 | Реализация положения проекта планировки территории третьей очереди МКР-13 города Новоуральск, в части строительства уличного газопровода в районе ул. Ольховая и переулка Ольховая L = 1,457 км | 2018 | 2026 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 9,30 |  |  |  |  | 9,30 |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО, в том числе:*** | |  | | ***8,06*** | ***1,19*** | ***1,58*** | ***0,00*** | ***1,88*** | ***0,26*** | ***0,75*** | ***1,80*** | ***0,60*** | ***0,00*** | ***0,00*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Областной бюджет* | | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *Местный бюджет* | | *8,06* | *1,19* | *1,58* | *0,00* | *1,88* | *0,26* | *0,75* | *1,80* | *0,60* | *0,00* | *0,00* |
| 1 | Обустройство контейнерных площадок для индивидуальных жилых домов | 2017 | 2018 | 1,07 | 0,38 | 0,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 1,07 | 0,38 | 0,69 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Устройство контейнерных площадок с благоустройством на дворовых территориях многоквартирных домов, не оборудованных мусоропроводом | 2017 | 2026 | 2,74 | 0,69 | 0,37 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 2,74 | 0,69 | 0,37 |  | 0,33 |  | 0,75 |  | 0,60 |  |  |
| 3 | Обустройство контейнерных площадок в СНП | 2017 | 2021 | 4,25 | 0,12 | 0,52 | 0,00 | 1,55 | 0,26 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 4,25 | 0,12 | 0,52 |  | 1,55 | 0,26 |  | 1,80 |  |  |  |
| ***МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, в том числе:*** | |  | | ***4,41*** | ***0,31*** | ***3,7*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** | ***0,05*** |
| *Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)* | | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *Областной бюджет* | | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *Местный бюджет* | | *4,41* | *0,31* | *3,7* | *0,05* | *0,05* | *0,05* | *0,05* | *0,05* | *0,05* | *0,05* | *0,05* |
| 1 | Компенсационные выплаты нанимателям для приобретения и/или установки индивидуальных приборов учета в муниципальном жилом фонде | 2017 | 2026 | 0,79 | 0,31 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 0,79 | 0,31 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | Установка общедомовых приборов учета потребления электрической энергии в малоквартирных домах | 2018 | 2018 | 3,62 | 0 | 3,62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация) | |  | | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Областной бюджет | | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Местный бюджет | | 3,62 |  | 3,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |

Сводный итог финансирования мероприятий Программы комплексного развития Новоуральского городского округа

до 2026 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование системы | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Система теплоснабжения | 229,64 | 31,39 | 21,03 | 13,30 | 1,73 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 100,70 | 29,22 | 32,20 |
| 2 | Система водоснабжения | 709,49 | 17,30 | 4,90 | 0,87 | 0,00 | 30,23 | 19,03 | 0,00 | 255,16 | 213,30 | 168,70 |
| 3 | Система водоотведения | 82,38 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 8,26 | 35,12 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | 0,00 | 17,70 |
| 4 | Система электроснабжения | 221,16 | 6,72 | 20,70 | 15,81 | 29,20 | 37,03 | 9,10 | 23,40 | 31,70 | 32,50 | 15,00 |
| 5 | Система газоснабжения | 150,01 | 10,00 | 0,00 | 14,04 | 23,11 | 32,36 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 41,00 | 28,00 |
| 6 | Система обращения с ТКО | 8,06 | 1,19 | 1,58 | 0,00 | 1,88 | 0,26 | 0,75 | 1,80 | 0,60 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 4,41 | 0,31 | 3,70 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Итого | | 1 405,14 | 66,91 | 51,91 | 48,52 | 64,23 | 135,11 | 28,93 | 25,25 | 406,56 | 316,07 | 261,65 |

2.13. 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.

2.14. 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 13, 14, 15.

Система теплоснабжения

(тепловая энергия, услуги по передаче тепловой энергии)

Таблица 13

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034076D6411EDE32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) 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 энергии подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) включают в себя документы и материалы в соответствии с [п. 8](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E453C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [12](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11A4D3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [13](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11A4E3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [16](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD1184E3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [17](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD01C4C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [19](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD1174C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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 (бухгалтерскую) отчетность организации на последнюю отчетную дату: формы № 1 "Бухгалтерский баланс", формы № 2 "Отчет о прибылях и убытках", формы № 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED694221746D8E355EFC90FC06417CD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034076D6411EDF32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF5EC7B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J), 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F408417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E493C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) № 760-э.  [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03437ED4451FDB32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034076D6411EDE32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E57B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J), 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EFDED7B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F408417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966DD01B443C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) Методических указаний № 760-э теплоснабжающая (теплосетевая) организация в соответствии с [приложением 7.9](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F408417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966ED61B493C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F408417CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966DD01B4B3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) Методических указаний № 760-э |

Система электроснабжения

(услуги по передаче электрической энергии)

Таблица 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 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, регулируется в соответствии с:  - Федеральными законами: [№ 35-ФЗ](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F3084B7FD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J), от 23 ноября 2009 года [№ 261-ФЗ](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F30E427CD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с изменениями);  - [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98F3084B7FD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) № 35-ФЗ;  - [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F1064A76D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB91F40E437AD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11B4B3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178 (далее - Основы ценообразования);  - [Приказом](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE96F3084A7BD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98FC064B7BD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08D9667854E086243F7E46EC7EFB3DF379BX5Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97FC074278D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E4C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB91F40E437AD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966DD21D4D3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08A9567854E086243F7E46EC7EFB3DF379BX5Z2J), [13](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD31C443C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD31A453C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD0174B3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J), [50](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08D9468DA4B1D731BF8E771D9ECAEC3359952XDZ0J), [55](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD0164C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) Правил, в срок до 1 ноября года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы, а в случаях, предусмотренных [п. 58](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD21C453C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) - [61](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08D9365DA4B1D731BF8E771D9ECAEC3359952XDZ0J) Правил - в течение 15 рабочих дней после размещения субъектом электроэнергетики на официальном сайте системы итогового проекта инвестиционной программы в соответствии с [п. 62](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC97F10A4579D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD21B4F3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE96F3084A7BD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E4F3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) № 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC98FC064B7BD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E4C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) № 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EFDED7B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE96F3084A7BD916448834F03C6C6AFE31A8E0899D38805B193A4CF4FB70C4F2AFDD35X9ZBJ) 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 15

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F60C437CD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90FC0E4A77D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) № 416-ФЗ;  - Постановлениями Правительства РФ: [№ 406](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB91F50E4276D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J), от 29.07.2013 [№ 644](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F60D427DD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", от 29.07.2013 [№ 643](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F60C4379D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) "Об утверждении типовых договоров в области горячего водоснабжения", от 29.07.2013 [№ 645](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F60C407ED916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) "Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения", от 13.02.2006 [№ 83](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC95F70A4B77D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) "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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC96FD0B477FD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034076D6411ED932A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E57B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J), 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F60C437CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11C443C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E77B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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 течение 30 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC96FD0B477FD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD11E4C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) № 1746-э по следующей формуле:  base_23623_290900_32775  где:  ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;  Тп, м - 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.;  base_23623_290900_32776- 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034076D6411ED932A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EF4E57B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J), 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034378D1471DDA32A7633C6CAB71E8E6DBD528DC1E4C374EFDED7B93BDE9883A9B51CC49CE1F30191CX2Z5J) 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 |

2.15. 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 тарифы на 2017 год.

1. Услуга теплоснабжения: норматив потребления тепловой энергии в расчете на кв. м в месяц составляет 0,035 Гкал/кв. м, тариф по тепловой энергии составляет 1271,78 руб./Гкал. В квартире площадью 45 кв. м нормативное количество Гкал составляет 45 x 0,0195 = 0,877 Гкал, следовательно, величина платы за услугу теплоснабжения составляет 1271,78 x 0,877 = 1115,35 рубля в месяц.

2. Услуга холодного водоснабжения: норматив потребления холодной воды в расчете на одного человека в месяц составляет 4,85 куб. м, для 3 человек размер нормативного количества воды составляет 4,85 x 3 = 14,55 куб. м. Тариф на холодное водоснабжение составляет 28,12 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоснабжения составляет 14,55 x 28,12 = 409,146 рубля в месяц.

3. Услуга водоотведения: норматив для услуги водоотведения в расчете на одного человека в месяц составляет 8,86 куб. м, для 3 человек размер нормативного объема водоотведения составляет 8,86 x 3 = 26,58 куб. м. Тариф на водоотведение составляет 18,89 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу водоотведения составляет 26,58 x 18,89 = 502,096 рубля в месяц.

4. Услуга горячего водоснабжения: норматив потребления горячей воды в расчете на одного человека в месяц составляет 4,01 куб. м/1 чел. и 0,0195 Гкал/м3, для 3 человек размер нормативного количества воды составляет (4,01 x 0,0195 x 3 x 1271,78) + (4,01 x 3 x 27,65) = 630,97 рубля в месяц.

5. 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 x 3 = 189 кВт.ч. Тариф на электроснабжение (если в квартире установлена газовая плита) составляет 3,54 руб./кВт.ч, следовательно, величина платы за услугу электроснабжения составляет 3,54 x 189 = 669,06 рубля в месяц.

6. 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 x 3 = 30,6 куб. м. Тариф на газоснабжение составляет 4,18 руб./куб. м, следовательно, величина платы за услугу газоснабжения составляет 4,18 x 30,6 = 127,9 рубля в месяц.

7. Совокупный платеж за коммунальные услуги составляет 2003,05 + 409,146 + 868,109 + 502,096 + 669,06 + 127,9 = 4579,36 рубля в месяц.

8. Расчеты для последующих периодов (2018 - 2026 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне. Расчетные данные приведены в таблице 16.

Таблица 16

Расчет совокупного платежа граждан в 2017 году

по принятым данным

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование услуги | Принятые значения | Норматив | Тариф | Стоимость услуг, рублей в месяц [<\*>](#P13085) |
| 1 | Теплоснабжение | площадь 45 кв. м | 0,0195 Гкал/кв. м | 1271,78 руб./Гкал | 1115,99 |
| 2 | Холодное водоснабжение | проживает 3 человека | 4,85 куб. м/человека | 28,12 руб./куб. м | 409,146 |
| 3 | Горячее водоснабжение | проживает 3 человека | 4,01 куб. м/человека | 27,65 руб./куб. м | 630,97 |
| 0,0195 Гкал/кв. м | 1271,78 руб./Гкал |
| 4 | Водоотведение | соответствует водоснабжению | 8,86 куб. м/человека | 18,89 руб./куб. м | 502,096 |
| 5 | Электроснабжение | проживает 3 человека | 63 кВт.ч/человека | 3,54 руб./кВт.ч | 669,06 |
| 6 | Газоснабжение | проживает 3 человека | 10,2 куб. м/человека | 4,18 руб./куб. м | 127,9 |
|  | Итого совокупный платеж в месяц | | | | 3455,162 |

--------------------------------

<\*> - на примере одной из организаций, оказывающих коммунальные услуги.

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 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов изменение совокупного платежа граждан прогнозно будет соответствовать размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, данные представлены в таблице 17.

Таблица 17

Расчет изменения совокупного платежа граждан до 2026 года

в соответствии с прогнозным размером индексации

совокупного платежа граждан за коммунальные услуги,

установленный Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование услуги | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Теплоснабжение | 1115,99 | 1172,91 | 1228,03 | 1285,75 | 1346,18 | 1409,45 | 1475,69 | 1545,05 | 1617,67 | 1693,70 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 630,97 | 663,15 | 694,32 | 726,95 | 761,12 | 796,89 | 834,34 | 873,56 | 914,61 | 957,60 |
| 3 | Холодное водоснабжение | 409,146 | 430,01 | 450,22 | 471,38 | 493,54 | 516,73 | 541,02 | 566,45 | 593,07 | 620,95 |
| 4 | Водоотведение | 502,096 | 527,70 | 552,50 | 578,47 | 605,66 | 634,13 | 663,93 | 695,14 | 727,81 | 762,01 |
| 5 | Электроснабжение | 669,06 | 703,18 | 736,23 | 770,83 | 807,06 | 845,00 | 884,71 | 926,29 | 969,83 | 1015,41 |
| 6 | Газоснабжение | 127,9 | 134,42 | 140,74 | 147,36 | 154,28 | 161,53 | 169,12 | 177,07 | 185,40 | 194,11 |
|  | Итого | 3455,162 | 3631,38 | 3802,05 | 3980,75 | 4167,84 | 4363,73 | 4568,83 | 4783,56 | 5008,39 | 5243,78 |
| 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 Новоуральского городского округа Свердловской области на период до 2026 года необходимо скорректировать расчет совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с учетом инвестиционных программ в части инвестиционных составляющих в тарифе. Данный уточняющий расчет возможен при формировании механизма включения в тариф организаций коммунального комплекса капитальных вложений в части инвестиционной составляющей в тарифе с учетом соблюдения критериев доступности для потребителей.

Данные по индексу роста тарифов на коммунальные услуги и размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленному Правительством РФ в течение периода реализации Программы, представлены в таблице 18.

Таблица 18

Данные по индексу роста тарифов на коммунальные услуги

и размеру индексации совокупного платежа граждан

за коммунальные услуги, установленному 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 19.

Таблица 19

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, % | 5,4 | 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, % | 7,8 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,7 до 8,2 | от 7,7 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,8 до 8,2 | от 7,7 до 8,2 | от 7,7 до 8,2 |
| 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 Новоуральском городском округе 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE98FD08457ED916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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 20

Прогноз показателей инфляции и системы цен до 2018 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| вариант базовый | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| оценка | факт | 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 21

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 пролонгируются до 2026 года. В соответствии с ежегодной актуализацией данной программы необходимо корректировать значения в соответствии 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) оплачивают 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, предшествующий реализации, с учетом утвержденных тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, а также в соответствии с социально-экономическим положением на территории Новоуральского городского округа.

Предельные индексы изменения размера платы граждан

за коммунальные услуги

|  |  |
| --- | --- |
| Законодательство | [Статьей 157.1](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F40E4377D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966DD0164B3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB91F50E4279D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03437BD14219DB32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA034377DA481EDC32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) Губернатора Свердловской области от 23.11.2015 № 561-УГ на основании Распоряжений Правительства РФ от 01.11.2014 [№ 2222-р](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE98F4064B7ED916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) и от 28.10.2015 [№ 2182-р](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFE98FC0F4477D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J). 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB91F50E4279D916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD31F483C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFD97FD0D437CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD4164C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) № 306:

с 30.12.2014 [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F20E427ED916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFD97FD0D437CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD7194A3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) к Правилам № 306);

2) нормативы могут быть установлены по инициативе управляющих организаций ([п. 9](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFD97FD0D437CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD71E4C3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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 [Постановлением](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC94F508407CD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F106447CD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD4174A3C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) приложения № 1 к Правилам № 354;

с 01.01.2016 Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F107437AD916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFB90F107437AD916448834F03C6C6AFE31A8E08E966CD517453C1AA4A125CAEEACC3379A4ED049CFX0Z3J) 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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03417DD24219DE32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) Правительства Свердловской области от 27.05.2015 № 431-ПП).

Таблица 22

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](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03407FD2461BDD32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) РЭК Свердловской области от 27.08.2012 № 130-ПК (с изм. от 22.05.2013 № 39-ПК) |
| Холодное водоснабжение | расчетный метод | [Постановление](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03407FD2461BDE32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) РЭК Свердловской области от 27.08.2012 № 131-ПК (с изм. от 25.11.2015 № 167-ПК) |
| Горячее водоснабжение |
| Водоотведение |
| Газоснабжение | [Постановление](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F797BE26B54FE9BAA03437DD5471ADE32A7633C6CAB71E8E6DBC72884124E3650F5E66EC5ECAFXDZFJ) 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) |

2.16. МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от администрации Новоуральского городского округа, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

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

- Генеральным планом, разработанным в соответствии с Градостроительным [кодексом](consultantplus://offline/ref=1D79FB77AE32DBED69423F6F788E355EFC99F00A4079D916448834F03C6C6AFE23A8B882946DCF1F4F294CF5E7X7Z2J) Российской Федерации;

- Схемой теплоснабжения Новоуральского городского округа до 2030 года;

- Схемой водоснабжения, водоотведения Новоуральского городского округа до 2023 года.

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