

**ПРОГРАММА**

**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры   
Артемовского городского округа на 2020 – 2036 годы**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Артемовский, 2020

**СОДЕРЖАНИЕ**

Паспорт Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Артемовского городского округа на 2020-2036 годы………………………….………………..3

Раздел 1. Перспективные показатели развития Артемовского городского округа………………………………………………………………………….…………………….5

[2.1. Характеристика Артемовского городского округа 6](#_Toc54218259)

[2.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) 8](#_Toc54218260)

[2.3. Прогноз развития промышленности 9](#_Toc54218261)

[2.4. Прогноз развития застройки 9](#_Toc54218262)

[2.5. Прогноз изменения доходов населения 13](#_Toc54218263)

[Раздел 3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 14](#_Toc54218264)

[Раздел 4. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 16](#_Toc54218265)

[4.1. Характеристика системы теплоснабжения 16](#_Toc54218266)

[4.2. Характеристика системы водоснабжения 32](#_Toc54218267)

[4.3. Характеристика системы водоотведения 44](#_Toc54218268)

[4.4. Характеристика состояния системы электроснабжения 50](#_Toc54218269)

[4.5. Характеристика системы газоснабжения 55](#_Toc54218270)

[4.6. Характеристика системы обращения с твердыми коммунальными отходами 59](#_Toc54218271)

[4.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы 67](#_Toc54218272)

[Раздел 5. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения, учета и сбора информации 68](#_Toc54218273)

[Раздел 6. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 69](#_Toc54218274)

[6.1. Критерии доступности для населения коммунальных услуг 69](#_Toc54218275)

[6.2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы 69](#_Toc54218276)

[6.3. Показатели качества коммунальных ресурсов 69](#_Toc54218277)

[6.4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета 71](#_Toc54218278)

[6.5. Показатели надежности систем ресурсоснабжения 72](#_Toc54218279)

[6.6. Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе 73](#_Toc54218280)

[6.7. Перечень индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры 74](#_Toc54218281)

[Раздел 7. Перспективная схема электроснабжения городского округа 78](#_Toc54218282)

[Раздел 8. Перспективная схема теплоснабжения городского округа 79](#_Toc54218283)

[Раздел 9. Перспективная схема водоснабжения Артемовского городского округа 82](#_Toc54218284)

[Раздел 10. Перспективная схема водоотведения Артемовского городского округа 83](#_Toc54218285)

[Раздел 11. Перспективная схема обращения с отходами Артемовского городского округа 84](#_Toc54218286)

[Раздел 12. Перспективная схема газоснабжения Артемовского городского округа 85](#_Toc54218287)

[Раздел 13. Общая программа проектов 86](#_Toc54218288)

[Раздел 14. Финансовые потребности для реализации программы 101](#_Toc54218289)

[Раздел 15. Организация реализации проектов 102](#_Toc54218290)

[Раздел 16. Программы инвестиционных проектов 103](#_Toc54218291)

[Раздел 17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии 104](#_Toc54218292)

[Раздел 18. Модель для расчета программы 107](#_Toc54218293)

**Паспорт**

**Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Артемовского городского округа на 2020-2036 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Артемовского городского округа на  2020-2036 годы |
| Основание для разработки программы | - Федеральный закон от 06 октября 2003 года № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;  - Градостроительный кодекс Российской Федерации;  - Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;  - Федеральный закон от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;  - Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;  - Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 1 октября 2013 года N 359/ГС «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;  - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» |
| Заказчик программы | Управление по городскому хозяйству и жилью Администрации Артемовского городского округа |
| Разработчики программы | - ИП Сапожников Никита Геннадьевич  - Управление по городскому хозяйству и жилью Администрации Артемовского городского округа;  - МКУ АГО «Жилкомстрой»;  - организации коммунального комплекса Артемовского городского округа |
| Цель программы | 1. Обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства. 2. Повышение качества и надежности предоставляемых гражданам жилищно-коммунальных услуг. 3. Модернизация коммунальной инфраструктуры для повышения ресурсной эффективности производства и предоставления услуг. 4. Развитие газификации населенных пунктов. 5. Повышение энергоэффективности систем теплоснабжения и водоснабжения. 6. Поддержание санитарного состояния населенных пунктов на нормативном уровне, улучшение экологической ситуации. |
| Задачи программы | 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. 2. Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем. 3. Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации. 4. Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг. 5. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. 6. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. 7. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей. |
| Важнейшие целевые показатели программы | 1. Обеспечение надежности, энергоэффективности и развития системы коммунальной инфраструктуры. 2. Удовлетворенность населения жилищно-коммунальными услугами. 3. Снижение степени износа коммунальной инфраструктуры. |
| Сроки и этапы реализации программы | Срок реализации Программы – 2036 год.  Этапы реализации Программы:   1. Первый этап – с 2020 года по 2024 год. 2. Второй этап – с 2025 года по 2030 год. 3. Третий этап – с 2031 года по 2036 год. |
| Объемы и источники финансирования программы | Объем финансирования Программы составляет 4 123 735,6 тыс. руб., в т. ч. по видам коммунальных услуг:  • система теплоснабжения – 2 726 867,7 тыс. руб.;  • система водоснабжения – 429 830,9 тыс. руб.;  • система водоотведения – 646 815,6 тыс. руб.;  • система электроснабжения – 1 838,0 тыс. руб.;  • система газоснабжения – 154 469,2 тыс. руб.;  • система обращения с твердыми коммунальными отходами – 163 914,2 тыс. руб.  Источник финансирования – средства бюджета различных уровней, операционные расходы РСО, частные инвестиции. |
| Ответственный исполнитель | Администрация Артемовского городского округа |
| Соисполнители программы | - Управление по городскому хозяйству и жилью Администрации Артемовского городского округа;  - МКУ АГО «Жилкомстрой»;  - организации коммунального комплекса Артемовского городского округа |
| Ожидаемые результаты реализации программы | - Строительство БГК и техническое перевооружение котельных, строительство новых сетей теплоснабжения;  - строительство новых и реконструкция действующих водоводов, заглубление сетей водоснабжения на глубину промерзания грунта;  - строительство и реконструкция сетей канализации, реконструкция действующих очистных сооружений, строительство локальных очистных сооружений;  - строительство и реконструкция трансформаторных подстанций и подводящих линий в населенных пунктах городского округа, замена и реконструкция воздушных и кабельных линий в районах новой застройки городского округа;  - строительство межпоселковых газопроводов и сетей газоснабжения |

**Раздел 1. Перспективные показатели развития Артемовского городского округа**

* 1. **Характеристика Артемовского городского округа**

Артемовский городской округ расположен в центральной части Свердловской области, в равнинной части Уральских гор и граничит:

* на севере – с Муниципальным образованием Алапаевское,
* на востоке – с Ирбитским муниципальным образованием,
* на юге – с Городским округом Сухой Лог,
* на западе – с Режевским городским округом.

Площадь Артемовского городского округа составляет 2027 км2.

В границах Артемовского городского округа находятся населенные пункты: город Артемовский, деревня Бучино, деревня Лисава, деревня Луговая, деревня Малое Трифоново, деревня Налимово, деревня Родники, поселок Белый Яр, поселок Березники, поселок Боровской, поселок Буланаш, поселок Заболотье, поселок Кислянка, поселок Красногвардейский, поселок Незевай, поселок Сосновый Бор, село Антоново, село Бичур, село Большое Трифоново, село Лебёдкино, село Липино, село Мироново, село Мостовское, село Писанец, село Покровское, село Сарафаново, село Шогринское.

Рельеф местности почти равнинный: невысокие, пологие, поросшие лесами холмы на западе, сглаживающиеся к востоку. Почвы очень разнообразные. В западной части – серосуглинистые, переходящие иногда в светлые суглинки или в торфяники. На северо-востоке преобладают черноземы, перемежающиеся торфяными почвами и суглинками. На востоке района распространены кремнисто-глинистые, но вдоль реки Ирбит широкой полосой тянутся опять черноземы.

Артемовский городской округ относится к центральной агроклиматической зоне Свердловской области. Средняя дата наступления устойчивых морозов 12 ноября, прекращения – 19 марта. Средняя продолжительность устойчивых морозов 128 дней. Заморозки, по средним данным, наступают 8 сентября и заканчиваются 7 июня. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 92 дня. В летние месяцы преобладающими являются западные и северные ветры, а в зимние — южные, западные и юго-западные.

Административный центр Артемовского городского округа - город Артемовский, расположен на восточном склоне Среднего Урала в 95 км к северо-востоку от г. Екатеринбурга. Площадь населенного пункта составляет 47 км2. В городе расположена узловая железнодорожная станция Егоршино Свердловской железной дороги. Имеется автобусное сообщение с г. Екатеринбургом, г. Тюменью, г. Богдановичем, г. Асбестом, п. Рефтинским, г. Реж, г. Ирбитом, г. Алапаевск (Верхняя Синячиха) и др.

****

**Артемовский городской округ**

Рисунок 1. Положение Артемовского городского округа

В Артемовском городском округе разработаны и утверждены:

• генеральный план Артемовского городского округа;

• проекты планировки и межевания новых территорий;

• схема теплоснабжения Артемовского городского округа (актуализирована на период до 2036 года);

• схема водоснабжения и водоотведения Артемовского городского округа до 2029 года;

• схема газификации Артемовского городского округа (в составе Генеральной схемы газоснабжения и газификации Свердловской области);

• генеральная схема санитарной очистки территории Артемовского городского округа;

• муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе до 2024 года».

Уровень заработной платы в Артемовском городском округе за 2019 год по данным Свердловстата – 33 789 рублей, рост относительно 2016 года составил 107,1%.

Решение стоящих перед городским округом задач осуществляется путем программного планирования. Такой подход позволяет максимально использовать имеющиеся преимущества для получения комплексного социального эффекта и поддержания высокой активности всего населения, консолидации действий органов власти, бизнеса, всего местного сообщества.

Программы, реализуемые на территории городского округа, направлены на развитие различных отраслей экономики и основных сфер жизни населения: образования, здравоохранения, культуры и спорта, молодежной и социальной политики, на охрану общественного порядка.

* 1. **Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)**

Численность населения Артемовского городского округа по состоянию на 2020 год по имеющимся данным Свердловскстата составляет 54 966 человек. Проектная численность населения Артемовского городского округа определена демографическим методом, на основе данных по естественному и механическому движению населения.

На протяжении ряда лет и в настоящее время в Свердловской области сохраняется демографическая ситуация, определяющим фактором которой является естественная убыль населения, вызванная естественной демографической миграцией населения в крупные населенные пункты.

Среднегодовая фактическая и перспективная численность населения Артемовского городского округа, в качестве одного из перспективных показателей развития, представлены в таблице 1.

Таблица 1. Среднегодовая численность населения Артемовского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2025 | 2036 |
| Население, чел | 56 592 | 56 223 | 55 465 | 54 966 | 56 300 | 56 900 |

При рассмотрении динамики численности населения по годам до 2036 года имеется прогнозная тенденция к снижению численности постоянного населения.

* 1. **Прогноз развития промышленности**

На территории Артемовского городского округа получили развитие следующие виды экономической деятельности: обработка древесины и производство изделий из дерева; металлургическое производство и производство готовых металлических изделий; производство машин и оборудования; производство электрооборудования; деятельность ресторанов; торговля и иные виды экономической деятельности.

В настоящее время производственная деятельность различных направлений на территории Артемовского городского округа сосредоточена в центре – в г. Артемовский. Перечень основных предприятий Артемовского городского округа следующий:

- Артемовские электрические сети филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»;

- АО «Артемовский машиностроительный завод» «ВЕНТПРОМ»;

- ОАО «Красногвардейский крановый завод»;

- Артемовский РКЭС АО «Облкоммунэнерго»;

- Обособленное подразделение АО «УСПК» в п. Буланаш «Машиностроительный Завод»;

- Сервисное локомотивное депо г. Артемовский;

- ОАО «Егоршинский радиозавод»;

- ОА «Красногвардейский машиностроительный завод»;

- ООО «Артемовский завод трубопроводных соединений»;

- ООО «Уральский завод нефтяного и металлургического оборудования»;

- ООО «Слон-Авто»;

- ООО «Арт-Синтез»;

- ООО «Птицефабрика Артемовская»;

- ООО «Лебедкинский».

В соответствии с существующими проектами планировки и межевания территории, на территории городского округа развитие промышленности в краткосрочной перспективе не предполагается.

* 1. **Прогноз развития застройки**

В соответствии с Генеральным планом Артемовского городского округа на территории г. Артемовский запланирована реализация следующих мероприятий:

- увеличение обеспеченности населения общей площадью жилищного фонда до 30,0 кв. м. на 1 человека к 2035 году;

- увеличение проектной мощности больничных учреждений;

- увеличение проектной мощности физкультурно-спортивных сооружений;

- также рекомендуется строительство технопарка в западной части населенного пункта.

По данным Генерального плана развития Артемовского городского округа для создания комфортной среды жизнедеятельности предусмотрено:

- функциональное зонирование территории;

- определение параметров и направлений развития всех функциональных зон;

- опережающее планирование территории для перспективного жилищного строительства и размещения предприятий;

- организация транспортной сети, обеспечивающей связность жилых и промышленных районов между собой, а также улично-дорожной сети города с дорогами внешнего транспорта;

- создание системы общественных центров;

- приведение сети культурно-бытового обслуживания к уровню действующих нормативных требований;

- создание системы озеленения и мест отдыха горожан;

- оптимальное решение инженерного обеспечения территорий.

На территории Артемовского городского округа утверждены следующие проекты планировки и межевания территории.

1. Проект планировки и проект межевания территории под строительство микрорайона «Центральный» в городе Артемовском в районе улиц Первомайская, Мира, Западная, Добролюбова.

Проектом планировки территории предусмотрено размещение многоквартирной жилой застройки, объектов общественно-делового, культового назначения и бытового обслуживания населения, развитие улично-дорожной сети, инженерной инфраструктуры, соответствующих расчетным показателям минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетным показателям максимально допустимого уровня территориальной доступности таких объектов для населения.

В границах проектирования сформировано 3 группы жилой секционной застройки. Всего сформировано 9 жилых домов, в сумме насчитывающих 29 секций. Застройка преимущественно 5-этажная, два дома в западной части вдоль ул. Мира имеют по 3 этажа.

Общие показатели проектируемой жилой застройки:

* Количество участков - 11 ед.: в т. ч. для жилой застройки – 4 участка; для зданий культового назначения – 2 участка; для общественных зданий – 1 участок; для общего пользования – 4 участка;
* Количество жилых домов – 9 ед.: в т. ч. 5-этажных – 7 ед., 3-этажных – 2 ед.;
* Размеры участков: от 4300 до 29979 кв. м;
* Средняя обеспеченность жилой площадью - 29 кв. м/чел.;
* Общее количество проживающих - 1500 чел.;
* Площадь жилищного фонда - 43500 кв. м.;
* Площадь участка проектирования – 86747,16 кв. м.

Организацию благоустройства, обеспечение санитарного содержания, обращения с отходами производства и потребления, в т. ч. сбора отходов на проектируемой территории, предусматривается осуществлять в соответствии с действующим природоохранным, санитарным законодательством с организацией регулярной санитарной очистки и использованием несменяемых контейнеров.

Организацию планируемой санитарной очистки предусматривается осуществлять в соответствие с требованиями СанПиН 42-128-4690-88 и СанПиН 2.1.2.2645-10, с учетом необходимости устройства специальных площадок для установки контейнеров, оборудованных бетонным или асфальтовым покрытием, ограниченных бордюром и зелеными насаждениями (кустарниками) по периметру и имеющих подъездной путь для автотранспорта.

Частота вывоза указанных контейнеров предусматривается согласно действующему законодательству.

Расчет общего объема твердых бытовых отходов, образующихся на проектируемой территории г. Артемовского и количества контейнеров, необходимых для их временного размещения, представлен в таблице 2.

Таблица 2. Количество твердых бытовых отходов, образующихся на проектируемой территории и количество контейнеров, необходимых для их временного размещения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| V, Общее количество коммунальных отходов (без учета крупногабаритных), образующихся на проектируемой территории, м3/год (м3/сут) | Количество образующихся крупно-габаритных твердых бытовых отходов, м3/год | Nк, Количество стандартных контейнеров объемом 0,75 м3 (Е), необходимых для временного хранения твердых бытовых отходов, шт. | Общее количество проектируемых контейнерных площадок, согласно требованиям нормативов, шт. |
| 4123,0 (11,3) | 199,5 | Nк = Vсут /Е = 11,3/ 0,75 = 15, с учетом коэффициента неравномерности заполнения контейнеров (1,2), принимается равным 16 шт. | 4 шт., по 4 контейнера объемом 0,75 м3, с учетом радиуса обслуживания территории. |

2. Проект планировки и проект межевания территории села Большое Трифоново Артемовского городского округа.

Проектом планировки территории предусмотрено размещение малоэтажной жилой застройки в границах земельного участка с кадастровым номером 66:02:1601002:292.

Общие показатели планируемого развития территории:

- территория для размещения объектов капитального строительства: общая площадь территории – 10,8 га; площадь территории жилых зон – 6,7 га; площадь территории объектов торгового назначения – 0,11 га; площадь территории транспортной инфраструктуры – 2,59 га; прочие территории – 1,4 га;

- структура жилищного фонда: индивидуальная жилая застройка – 6,7 га; количество земельных участков – 61 шт.; минимальная площадь земельного участка – 1000 кв. м;

- жилой фонд в новом строительстве: индивидуальная жилая застройка – 9150 кв. м; средняя жилищная обеспеченность в новом строительстве принята 30 кв. м / чел.;

- перспектива демографического развития территории: коэффициент семейности – 5; расчетная численность населения – 305 чел.

Общие характеристики планируемого развития систем инженерно-технического обеспечения:

- расчетный объем водопотребления составит 92,47 м3 в сутки. Протяженность трубопроводов водоснабжения – 1,3 км.;

- расчетный объем водоотведения – 77,17 м3/сут. Протяженность самотечных сетей в границах проекта планировки составила 1,3 км.;

- расчетный объем электропотребления – 53,38 кВт.;

- расчетные показатели общего объема газопотребления - 157,39 м3/час.

В г. Артемовский планируется строительство следующих жилых районов:

* жилого района «Моховое болото» в количестве 50 домов, площадью 7500 м2;
* жилого района «Солнечный» в количестве 40 домов, площадью 6000 м2;
* жилого района ул. Островского, Прилепского в количестве 10 домов, площадью 1500 м2;
* жилого района «Правобережное Паршино» в количестве 40 домов, площадью 6000 м2.

Также на территории Артемовского городского округа планируется строительство и ввод в эксплуатацию следующих объектов:

* торговый центр «Семейный» площадью 4500 м2 с тепловой нагрузкой 0,241 Гкал/ч и с годовыми расходами Gхвс=790 м3, Gгвс=720 м3, Gcтоков = 1510 м3;
* деловой центр площадью 200 м2 по адресу: г. Артемовский, ул. Молодежи. Подключаемая тепловая нагрузка составит 0,0482 Гкал/ч, с годовыми расходами Gхвс = 158 м3, Gгвс = 144 м3, Gcтоков = 302 м3;
* строительство поликлиники по адресу: г. Артемовский, ул. Энергетиков, 1. Ориентировочная присоединяемая тепловая нагрузка составит 0,88 Гкал/ч, с суточными расходами Gхвс = 7,25 м3/сут, Gгвс = 8,7 м3/сут, Gcтоков = 15,95 м3/сут;
* двух жилых пятиэтажных многоквартирных домов по адресу: ул. Кутузова, 19а площадью 2573,86 м2 каждый. Суммарный прирост тепловой нагрузки составит 0,4 Гкал/ч;
* здания площадью 5773,4 м2 по адресу: п. Буланаш, ул. Октябрьская, 2 (бывшая школа-интернат). Подключаемая тепловая нагрузка составит 0,452 Гкал/ч;
* строительство многофункционального культурно-спортивного комплекса площадью 600 м2 в п. Красногвардейский. Прирост нагрузок на составит 0,0361 Гкал/ч, и с годовыми расходами Gхвс = 119 м3, Gгвс = 108 м3, Gcтоков = 226 м3;
* здание церкви в с. Большое Трифоново.

В соответствии со Схемой газификации Артемовского городского округа планируется децентрализация жилого фонда путем газификации частного жилого сектора следующих населенных пунктов:

- г. Артемовский - суммарная отключаемая нагрузка составит 4,352 Гкал/ч;

- с. Писанец – суммарная отключаемая нагрузка составит 0,213 Гкал/ч;

- с. Сосновый Бор – суммарная отключаемая нагрузка составит 1,227 Гкал/ч;

- с. Лебёдкино – суммарная отключаемая нагрузка составит 0,453 Гкал/ч;

- п. Красногвардейский – суммарная отключаемая нагрузка составит 2,713 Гкал/ч;

- с. Мостовское – суммарная отключаемая нагрузка составит 1,030 Гкал/ч;

- с. Шогринское – суммарная отключаемая нагрузка составит 0,100 Гкал/ч.

* 1. **Прогноз изменения доходов населения**

Основным источником доходов населения являются заработная плата, доходы от предпринимательской деятельности, пенсии, пособия, стипендии, доходы от вкладов.

В структуре доходов населения в прогнозном периоде возрастет доля заработной платы, доходов от предпринимательской деятельности и собственности, увеличится доля социальных трансфертов, что связано с активной федеральной социальной политикой: совершенствованием государственной социальной поддержки малообеспеченных категорий населения и граждан, имеющих детей.

Прогноз изменения доходов населения представлен в таблице 3.

Таблица 3. Динамика доходов населения Артемовского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица измерения | 2018 (факт) | 2019 (факт) | 2020 (оценка) | 2021 (прогноз) | 2025 (прогноз) | 2030 (прогноз) |
| Среднедушевой доход населения | руб/чел  в месяц | 9880,6 | 10112,5 | 10112,5 | 10476,6 | 12421,9 | 15317,6 |

**Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

Наряду с прогнозами территориального развития городского округа важное значение при разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры играет оценка спроса на коммунальные ресурсы на перспективу до 2036 года. Объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей ресурсами в соответствии с требованиями к их качеству и надежности.

По данным прогнозов развития застройки на территории городского округа планируется следующее увеличение спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с таблицей 4.

Суммарный прогноз спроса каждой системы ресурсоснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных проектов планировки и межевания представлен в таблице 5.

Таблица 4. Динамика прироста нагрузок на расчетный срок

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система ресурсоснабжения | Централизованное теплоснабжение | Централизованное водоснабжение | Централизованное водоотведение | Газоснабжение | Электро-снабжение | Обращение с ТКО |
| Единицы измерения | Гкал/ч | м3/год | м3/год | м3/год | кВт·ч/год | м3/год |
| 1 | МКР «Центральный» | - | 7500 | 6375 | 2730000 | 1275000 | 4123 |
| 2 | МКР с. Б. Трифоново | - | 1525 | 1296 | 585600 | 274500 | 839 |
| 3 | МКР «Моховое болото» | - | 1250 | 1063 | 480000 | 225000 | 688 |
| 4 | МКР «Солнечный» | - | 1000 | 850 | 384000 | 180000 | 550 |
| 5 | МКР ул. Островского | - | 250 | 213 | 96000 | 45000 | 138 |
| 6 | МКР «Правобережное Паршино» | - | 1000 | 850 | 384000 | 180000 | 550 |
| 7 | ТЦ «Семейный» | 0,241 | 1510 | 1284 | - | 135000 | - |
| 8 | Деловой центр | 0,048 | 302 | 257 | - | 6000 | - |
| 9 | Поликлиника | 0,880 | 5933 | 5043 | - | 180000 | - |
| 10 | Культурно-спортивный комплекс | 0,036 | 227 | 193 | - | 18000 | - |

Таблица 5. Прогноз спроса на коммунальные услуги в городском округе

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система ресурсоснабжения | Показатель | Ед. изм. | Текущее положение (2020 г.) | Перспективное положение (2036 г.) |
| 1 | Централизованное теплоснабжение | Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 150,8 | 138,8 |
| 2 | Централизованное водоснабжение | Отпущено из сети | тыс.м3/год | 1820,0 | 1829,9 |
| 3 | Централизованное водоотведение | Принято сточных вод | тыс.м3/год | 1594,8 | 1601,5 |
| 4 | Газоснабжение | Расход газа | тыс. м3/год | 124731,6 | 200960,4 |
| 5 | Электроснабжение | Электроэнергия | тыс. кВт·ч/год | 217939,1 | 220716,6 |
| 6 | Обращение с ТКО | Количество ТКО | м3/год | 40280,1 | 47166,8 |

**Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры**

* 1. **Характеристика системы теплоснабжения**

На территории Артемовского городского округа централизованное теплоснабжение осуществляется в следующих населенных пунктах:

- г. Артемовский;

- с. Покровское;

- с. Большое Трифоново;

- п. Сосновый Бор;

- с. Писанец;

- п. Буланаш;

- п. Незевай;

- с. Мироново;

- с. Лебёдкино;

- п. Красногвардейский;

- с. Мостовское;

- с. Шогринское.

Всего в централизованном теплоснабжении потребителей Артемовского городского округа участвуют 9 организаций, осуществляющих генерацию тепловой энергии, транспорт теплоносителя до конечных потребителей городского округа, а также реализацию потребляемой тепловой энергии.

Услуги по производству, транспортировке и реализации тепловой оказывают:

- АО «Облкоммунэнерго»;

- ОАО «ОТСК»;

- АО «Регионгаз-инвест»;

- ООО «Теплосеть»

- Егоршинский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»;

- МУП АГО «Прогресс»;

- МУП «Мироновское ЖКХ»;

- МУП «Лебедкинское ЖКХ»;

- МУП «Мостовское ЖКХ».

В качестве топлива используются преимущественно природный газ и уголь. Системы теплоснабжения преимущественно зависимые, как открытые, так и закрытые. Теплоносителем является вода с параметрами 130/70, 105/70, 95/70, 85/75, 80/60 и 75/55 0С.

Характеристики источников тепловой энергии Артемовского городского округа приведены в таблице 6.

Таблица 6. Характеристики систем теплоснабжения Артемовского городского округа

| № п/п | Теплоисточник | Схема подключения абонентов | Схема организации ГВС | Температурный график, град. ℃ | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (зависимая/  независимая/  смешанная) | (отсутствует, открытая, ЦТП, ИТП, отдельный трубопровод) |
| 1 | Артемовская ТЭЦ  г. Артемовский,  ул. Достоевского, 30 | смешанная | (открытая, ЦТП, ИТП) | 130 | 70 |
| 2 | БГК г. Артемовский, ул. Дзержинского | зависимая | ИТП | 105 | 70 |
| 3 | Котельная ЭЧ-10 г. Артемовский,  ул. Станционная | зависимая | отсутствует | 85 | 75 |
| 4 | Котельная НГЧ г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 1а | зависимая | отсутствует | 85 | 75 |
| 5 | Котельная ВЧД -16 г. Артемовский,  Октябрьская, 21 | зависимая | закрытая | 85 | 75 |
| 6 | Котельная ПЧЛ г. Артемовский,  ул. Лесопитомник, 1 | зависимая | отсутствует | 85 | 75 |
| 7 | БГК г. Артемовский, ул. Прилепского, 10 | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 8 | БГК школы № 56  г. Артемовский | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 9 | Котельная  «кв. Родничок» г. Артемовский | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 10 | БГК г. Артемовский, ул. 8 Марта, 24 | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 11 | БГК «Юбилейная» с. Покровское | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 12 | Котельная «Центральная» с. Покровское | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 13 | БГК с. Б. Трифоново | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 14 | Котельная школы №5 с. Б. Трифоново | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 15 | Котельная  п. Сосновый Бор | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 16 | Котельная с. Писанец | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 17 | Котельная №1  п. Буланаш | зависимая | отсутствует | 98 | 70 |
| 18 | Котельная п. Незевай | независимая | отсутствует | 75 | 55 |
| 19 | Котельная «Центральная» с. Мироново | независимая | отсутствует | 75 | 55 |
| 20 | Котельная  с. Лебёдкино | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 21 | Котельная ЛПХ п. Красногвардейский | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 22 | Котельная ХЛХ п. Красногвардейский | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 23 | Котельная ККЗ п. Красногвардейский | зависимая | отсутствует | 95 | 70 |
| 24 | Котельная  с. Мостовского | зависимая | отдельный трубопровод | 80 | 60 |
| 25 | Котельная  с. Шогринское | зависимая | отсутствует | 80 | 60 |

Структура и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии Артемовского городского округа приведены в таблице 7.

Протяженность тепловых сетей Артемовского городского округа в двухтрубном исчислении составляет – 166,2 км.

- надземная прокладка – 53,0 км.

- подземная прокладка – 113,2 км.

По данным теплоснабжающих организаций износ сетей Артемовского городского округа составляет в среднем более 70%. Протяженность и характеристики тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения Артемовского городского округа представлена в таблице 8.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками, и на собственные нужды, а также присоединенной тепловой нагрузки с разбивкой на отопление, вентиляцию и ГВС приведены в таблице 9.

Энергетический тепловой баланс, выраженный в годовом потреблении тепловой энергии, представлен в таблице 10.

Таблица 7. Котловое оборудование котельных Артемовского городского округа

| № п/п | Теплоисточник | Вид основного топлива (резервно-го) | Здание котельной | | Котлы | | | | | | | | | | Установленная мощность, Гкал/час | | | Располагаемая мощность (учитывает ограничения), Гкал/час | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год ввода в эксплу-атацию | износ % | марка (номер котла) | в работе/в резерве/в ремонте | износ % | год ввода в эксплуа-тацию | год последнего освидетель-ствования  (ремонта) | загрузка оборудо-вания, ч | факти-ческий срок службы, лет | плановый срок службы по паспорту, лет | КПД по паспор-ту, % | удельный расход условного топлива по паспорту, кг.у.т/Гкал | водогрей-ный | паровой | всего |
| 1 | Артемовская  ТЭЦ  г. Артемовский, ул. Достоевского, 30 | природный газ  (уголь) | 1992 | 56 | Е-50-14 | в резерве | 56 | 1992 | н/д | н/д | 22 | 30 | 93 | 154 | - | 30,000 | 120,00 | 30,000 | 118,40 |
| Е-50-14 | в работе | 56 | 1992 | н/д | н/д | 22 | 30 | 93 | 154 | - | 30,000 | 30,000 |
| Е-50-14 | в работе | 52 | 1994 | н/д | н/д | 22 | 30 | 93 | 154 | - | 30,000 | 30,000 |
| Е-50-14 | в работе | 48 | 1996 | н/д | н/д | 22 | 30 | 93 | 154 | - | 30,000 | 28,400 |
| 2 | БГК г. Артемовский, ул. Дзержинского | природный газ (отсутст-вует) | 2012 | 16 | GKS-Dynathern 2500 | в работе | 16 | 2012 | н/д | н/д | 8 | 10 | 92 | 155 | 2,410 | - | 12,460 | 1,820 | 9,130 |
| GKS-Dynathern 2500 | в работе | 16 | 2012 | н/д | н/д | 8 | 10 | 92 | 155 | 2,410 | - | 1,820 |
| GKS-Dynathern 4000 | в работе | 16 | 2012 | н/д | н/д | 8 | 10 | 92 | 155 | 3,820 | - | 2,760 |
| GKS-Dynathern 4000 | в работе | 16 | 2012 | н/д | н/д | 8 | 10 | 92 | 155 | 3,820 | - | 2,730 |
| 3 | Котельная ЭЧ-10 г. Артемовский, ул. Станционная | уголь (отсутст-вует) | 1980 | 80 | НР-18 №1 | в работе | 80 | 1980 | 2013 | 2712 | 40 | 10 | 73 | 253,0 | 0,530 | - | 1,060 | 0,477 | 0,954 |
| НР-18 №2 | в работе | 16 | 2012 | 2013 | 2712 | 8 | 10 | 73 | 253,0 | 0,530 | - | 0,477 |
| 4 | Котельная НГЧ г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 1а | уголь (отсутст-вует) | 2002 | 36 | НР-18 №1 | в работе | 24 | 2008 | 2019 | 5424 | 12 | 10 | 73 | 253,0 | 0,530 | - | 1,360 | 0,477 | 1,224 |
| НР-18 №2 | в работе | 34 | 2003 | 2019 | 5424 | 17 | 10 | 73 | 253,0 | 0,530 | - | 0,477 |
| НР-18 №3 | в работе | 36 | 2002 | 2019 | 2712 | 18 | 10 | 73 | 253,0 | 0,300 | - | 0,270 |
| 5 | Котельная  ВЧД-16 г. Артемовский,  Октябрьская, 21 | уголь (отсутст-вует) | 1980 | 80 | Энергия-3 №1 | в работе | 80 | 1980 | 2019 | 6552 | 40 | 10 | 71 | 201,1 | 0,670 | - | 0,900 | 0,603 | 0,810 |
| Энергия-3 №2 | в работе | 80 | 1980 | 2019 | 2208 | 40 | 10 | 71 | 201,1 | 0,230 | - | 0,207 |
| 6 | Котельная ПЧЛ г. Артемовский,  ул. Лесопитом-ник, 1 | уголь (отсутст-вует) | 2008 | 24 | НР-18 №1 | в работе | 22 | 2009 | 2019 | 5424 | 11 | 10 | 73 | 253,0 | 0,450 | - | 1,350 | 0,405 | 1,215 |
| Энергия-3 №2 | в работе | 24 | 2008 | 2019 | 5424 | 12 | 10 | 71 | 201,1 | 0,450 | - | 0,405 |
| Энергия-3 №3 | в работе | 24 | 2008 | 2019 | 2712 | 12 | 10 | 71 | 201,1 | 0,450 | - | 0,405 |
| 7 | БГК г. Артемовский, ул. Прилепского, 10 | природный газ (дизельное топливо) | 2013 | 14 | Woolf-1,5 | в работе | 20 | 2010 | н/д | н/д | 10 | н/д | 90 | 158,7 | 1,290 | - | 2,150 | 1,200 | 2,000 |
| Woolf-1,0 | в работе | 20 | 2010 | н/д | н/д | 10 | н/д | 90 | 158,7 | 0,860 | - | 0,800 |
| 8 | БГК школы № 56 г. Артемовский | природный газ (отсутст-вует) | н/д | н/д | Buderus SK 725-1,5 | в работе | 50 | 2010 | н/д | н/д | 10 | н/д | 90 | 158,7 | 1,500 | - | 2,400 | 1,470 | 2,232 |
| Buderus SK 725-0,9 | в работе | 50 | 2010 | н/д | н/д | 10 | н/д | 90 | 158,7 | 0,900 |  | 0,882 |
| 9 | Котельная «кв. Родничок» г. Артемовский | уголь (отсутст-вует) | 1990 | 100 | ДЖК-063 | в работе | 50 | 2002 | реконструк-ция в 2019 г | н/д | 18 | н/д | 90 | 158,7 | 1,260 | - | 1,260 | 1,008 | 1,008 |
| 10 | БГК г. Артемовский, ул. 8 Марта, 24 | природный газ (отсутст-вует) | 2018 | 4 | Baxi-0,45 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,068 | - | 0,135 | 0,063 | 0,126 |
| Baxi-0,45 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,068 | - | 0,063 |
| 11 | БГК «Юбилейная» с. Покровское | природный газ (отсутст-вует) | 2019 | 2 | Grizly-120 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,120 | - | 0,240 | 0,112 | 0,223 |
| Grizly-120 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,120 | - | 0,112 |
| 12 | Котельная «Центральная» с. Покровское | уголь (отсутст-вует) | 2003 | 100 | КВр-0,8К | в работе | 18 | 2011 | н/д | н/д | 9 | 10 | 90 | 158,7 | 0,690 | - | 1,790 | 0,552 | 1,432 |
| КВр-1,28 Вр | в работе | 16 | 2012 | н/д | н/д | 8 | 10 | 90 | 158,7 | 1,100 | - | 0,880 |
| 13 | БГК с. Б. Трифоново | природный газ (отсутст-вует) | 2019 | 2 | Grizlu-120 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,120 | - | 0,240 | 0,112 | 0,223 |
| Grizlu-120 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,120 | - | 0,112 |
| 14 | Котельная  школы №5 с. Б. Трифоново | природный газ (отсутст-вует) | 2018 | 4 | Protherm-100 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,086 | - | 0,142 | 0,086 | 0,142 |
| Protherm-65 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | н/д | 90 | 158,7 | 0,056 | - | 0,056 |
| 15 | Котельная п. Сосновый Бор | уголь (отсутст-вует) | 1980 | 100 | КВр-0,93 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | 10 | 85 | 238 | 0,930 | - | 2,790 | 0,698 | 2,093 |
| КВр-0,93 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | 10 | 85 | 238 | 0,930 | - | 0,698 |
| КВр-0,93 | в работе | 4 | 2018 | н/д | н/д | 2 | 10 | 85 | 238 | 0,930 | - | 0,698 |
| 16 | Котельная с. Писанец | уголь (отсутст-вует) | 1980 | 100 | КВСр-0,8 | в работе | 30 | 2017 | н/д | н/д | 3 | 10 | 85 | 168,0 | 0,690 | - | 1,460 | 0,552 | 1,168 |
| КВр-0,90 | в работе | 30 | 2017 | н/д | н/д | 3 | 10 | 85 | 168,0 | 0,770 | - | 0,616 |
| 17 | Котельная №1  п. Буланаш | природный газ (отсутст-вует) | 1982 | 60 | КВТС-20-150П | в работе | 60 | 2003 | освидетельствование-22.12.16, ремонт-18.11.08 | н/д | 34 | н/д | 88.8 | 161,0 | 15,000 | - | 47,500 | 15,000 | 47,500 |
| КВТС-20-150 ПВ | в работе | 60 | 2003 | освидетельствование-22.12.16, ремонт-05.05.01 | н/д | 33 | н/д | 92.6 | 153,5 | 18,700 | - | 18,700 |
| КЕ-25-14 | в работе | 60 | 2003 | освидетельствование-20.09.19, ремонт-08.09.05 | н/д | 35 | н/д | 89.5 | 159,5 | - | 13,800 | 13,800 |
| 18 | Котельная п. Незевай | уголь (отсутст-вует) | 1954г. | 90 | КВР-1,16 | в работе | 35 | 2019 | 2019 | 5808 | 10 | 10 | 80 | 220,7 | 1,000 | - | 2,400 | 0,998 | 2,398 |
| КВР-0,8 | в резерве | 70 | 2011 | 2018 | 100 | 10 | 10 | 73 | 205,9 | 0,800 | - | 0,800 |
| КВР-0,6 | в резерве | 75 | 2008 | 2018 | 100 | 10 | 10 | 73 | 192,2 | 0,600 | - | 0,600 |
| 19 | Котельная «Центральная» с. Мироново | уголь (отсутст-вует) | 1964г. | 90 | КВР-0,93 | в работе | 45 | 2018 | 2018 | 3408 | 10 | 10 | 84 | 210,3 | 0,800 | - | 3,670 | 0,799 | 2,978 |
| КВР-0,93 | в работе | 45 | 2018 | 2018 | 5808 | 10 | 10 | 84 | 210,3 | 0,800 | - | 0,799 |
| КВР-0,8 | в резерве | 60 | 2016 | 2018 | 100 | 10 | 10 | 84 | 190,0 | 0,690 | - | 0,690 |
| КВР-0,8 | в резерве | 60 | 2016 | 2018 | 100 | 10 | 10 | 84 | 190,0 | 0,690 | - | 0,690 |
| КВСа/КВСр-1,0Гс/0,8К Луга-Бм | в ремонте | 85 | 2005 | 2018 | 2400 | 10 | 10 | 82 | 191,1 | 0,690 | - | 0,000 |
| 20 | Котельная с. Лебёдкино | уголь (отсутст-вует) | 1984 | 47 | ИжКВР-0,93 | в работе | 59,5 | 2013 | 2013 | н/д | 7 | 10 | 76-89 | 189,0 | 0,8 | - | 2,9 | 0,8 | 2,9 |
| КВЗР-0,8 | в работе | 59,5 | 2013 | 2013 | н/д | 7 | 15 | н/д | 238,0 | 0,7 | - | 0,7 |
| КВР-0,93 | в резерве | 59,5 | 2013 | 2013 | н/д | 7 | 10 | 74-82 | 238,0 | 0,8 | - | 0,8 |
| КВР-1,28 | в резерве | 59,5 | 2013 | 2013 | н/д | 7 | 10 | 70-80 | 176,4 | 0,6 | - | 0,6 |
| 21 | Котельная ЛПХ  п. Красногвар-дейский | уголь (отсутст-вует) | 1991 | 77,6 | КВ-0,6 | в работе | 70 | 2015 | 2015 | 2500 | 5 | 10 | 65-75 | 158,1 | 0,5 | - | 1,7 | 0,5 | 1,7 |
| КВ-0,8 | в работе | 70 | 2015 | 2015 | 2500 | 5 | 10 | 65-75 | 158,1 | 0,7 | - | 0,7 |
| КВ-0,6 | в резерве | 70 | 2015 | 2015 | 2500 | 5 | 10 | 65-75 | 158,1 | 0,5 | - | 0,5 |
| 22 | Котельная ХЛХ  п. Красногвар-дейский | уголь (отсутству-ет) | 1987 | 77,6 | КВ-Урал -1,2 | в работе | 90 | 1988 | 1988 | 2000 | 32 | 10 | 75 | 163,0 | 1,000 | - | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 23 | Котельная ККЗ  п. Красногвар-дейский | уголь (отсутству-ет) | 1973 | 77,6 | ДКВР-10/13 | в работе | 50 | 1973 | 1997 | 5000 | 47 | 25 | 87 | 157,6 | 6,500 | - | 13,000 | 6,500 | 13,000 |
| ДКВР-10/13 | в работе | 50 | 1973 | 1989 | 5000 | 47 | 25 | 87 | 157,6 | 6,500 | - | 6,500 |
| 24 | Котельная с. Мостовского | уголь (отсутству-ет) | 1974 | 80 | КВр-1,16 | в работе | 10 | 2019 | 2019 | 5760 | 1 | 10 | 80 | 177,0 | 1,000 | - | 3,560 | 1,000 | 3,560 |
| КВр-1,16 | в работе | 10 | 2019 | 2019 | 5600 | 1 | 10 | 80 | 177,0 | 1,000 | - | 1,000 |
| КВр-1,16 | в работе | 10 | 2019 | 2019 | 5000 | 1 | 10 | 80 | 177,0 | 1,000 | - | 1,000 |
| КВр-0,65 | в работе | 90 | 2005 | 2019 | 5760 | 14 | 10 | 80 | 177,0 | 0,560 | - | 0,560 |
| 25 | Котельная с. Шогринское | уголь (отсутству-ет) | 1975 | 75 | НР-18 | в работе | 75 | 1975 | 2018 | 5760 | 44 | 10 | 70 | 253,0 | 0,690 | - | 1,490 | 0,690 | 1,490 |
| КВр-0,8 | в работе | 45 | 2008 | 2008 | 5760 | 2 | 10 | 70 | 253,0 | 0,800 | - | 0,800 |

Таблица 8. Протяженность тепловых сетей Артемовского городского округа

| № п/п | Объект теплоснабжения | | Протяженность системы отопления  (в однотрубном исчислении), м | | | | | Протяженность всех тепловых сетей  по годам прокладки, м | | | | Износ сетей, % | Средний диаметр, мм | Объем тепловой сети, м3 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего: | Надземной прокладки | Подземной бесканальной прокладки | Подземной канальной прокладки | Подвальной прокладки | до 1990 года | с 1991 года по 1998 год | с 1999 года по 2003 год | с 2004 года |
| 1 | Артемовская ТЭЦ  г. Артемовский,  ул. Достоевского, 30 | | 193 800 | 62 400 | 5 860 | 125 540 | 0 | 189 900 | 0 | 0 | 3 900 | 70 | 150 | 8 658 |
| 2 | БГК г. Артемовский, ул. Дзержинского | | 17 600 | 8 400 | 0 | 9 200 | 0 | 17 600 | 0 | 0 | 0 | 70 | 150 | 316 |
| 3 | Котельная ЭЧ-10  г. Артемовский,  ул. Станционная | | 187 | 0 | 0 | 187 | 0 | 187 | 0 | 0 | 0 | 70 | 40 | 0,27 |
| 4 | Котельная НГЧ  г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 1а | | 1 457 | 1 065 | 0 | 392 | 0 | 1 457 | 0 | 0 | 0 | 70 | 80 | 9,71 |
| 5 | Котельная ВЧД-16  г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 21 | | 251 | 0 | 0 | 251 | 0 | 261 | 0 | 0 | 0 | 70 | 80 | 1,64 |
| 6 | Котельная ПЧЛ  г. Артемовский,  ул. Лесопитомник, 1 | | 681 | 681 | 0 | 0 | 0 | 681 | 0 | 0 | 0 | 70 | 70 | 3,16 |
| 7 | БГК г. Артемовский, ул. Прилепского, 10 | | 5 600 | 2 800 | 0 | 2 800 | 0 | 0 | 5 600 | 0 | 0 | 100 | 100 | 43,96 |
| 8 | БГК школы № 56  г. Артемовский | | Тепловые сети отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| 9 | Котельная «кв. Родничок» г. Артемовский | | 759 | 759 | 0 | 0 | 0 | 759 | 0 | 0 | 0 | 70 | 100 | 5,96 |
| 10 | БГК г. Артемовский,  ул. 8 Марта, 24 | | Тепловые сети отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| 11 | БГК «Юбилейная»  с. Покровское | | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0,20 |
| 12 | Котельная «Центральная» с. Покровское | | 1 540 | 1 240 | 0 | 300 | 0 | 0 | 1 540 | 0 | 0 | 70 | 100 | 12,09 |
| 13 | БГК с. Б. Трифоново | | 140 | 140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 140 | 0 | 0 | 70 | 100 | 1,10 |
| 14 | Котельная школы №5  с. Б. Трифоново | | Тепловые сети отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| 15 | Котельная  п. Сосновый Бор | | 3 000 | 2 200 | 0 | 800 | 0 | 0 | 2 200 | 0 | 800 | 50 | 150 | 52,99 |
| 16 | Котельная  с. Писанец | | 4 400 | 2 000 | 2 400 | 0 | 0 | 0 | 4 400 | 0 | 0 | 100 | 100 | 28,89 |
| 17 | Котельная № 1 п. Буланаш | Тепловые сети АО «Регионгаз-инвест» | 3 360 | 2 060 | 0 | 1 300 | 0 | 3 521 | 0 | 0 | 0 | 70 | 500 | 714,93 |
| Тепловые сети ООО «Теплосеть» | 27 555 | 14 414 | 0 | 13 141 | 0 | 13 777 | 0 | 0 | 0 | 70 | 200 | 1046,77 |
| 18 | Котельная п. Незевай | | 4 836 | 323,7 | 3 646 | 866,4 | 0 | 296,76 | 0 | 0 | 893,31 | 10 | 80 | 7,20 |
| 19 | Котельная «Центральная» с. Мироново | | 6 350 | 282 | 5 595 | 473 | 0 | 0 | 3 881,21 | 0 | 587,44 | 50 | 80 | 25,76 |
| 20 | Котельная с. Лебёдкино | | 9 800 | 0 | 9 800 | 0 | 0 | 8 800 | 0 | 0 | 1 000 | 81 | 100 | 68,84 |
| 21 | Котельная ЛПХ п. Красногвардейский | | 12 778 | 0 | 12 778 | 0 | 0 | 12 778 | 0 | 0 | 0 | 100 | 70 | 56,56 |
| 22 | Котельная ХЛХ п. Красногвардейский | | 10 672 | 0 | 10 672 | 0 | 0 | 6 256 | 0 | 0 | 4 416 | 100 | 80 | 47,99 |
| 23 | Котельная ККЗ п. Красногвардейский | | 19 508 | 0 | 19 508 | 0 | 0 | 19 508 | 0 | 0 | 0 | 100 | 125 | 276,16 |
| 24 | Котельная с. Мостовского | | 5 282 | 4 700 | 0 | 582 | 0 | 0 | 5 680 | 0 | 0 | 70 | 80 | 30,38 |
| 25 | Котельная с. Шогринское | | 2 652 | 2 400 | 252 | 0 | 0 | 0 | 2 652 | 0 | 0 | 85 | 100 | 22,43 |

Таблица 9. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Артемовского городского округа

| № п/п | Наименование котельной | Тепловая мощность котельной Гкал/ч | | | | Потери через изоляцию и с утечками, Гкал/ч | Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч | | | | | | | Резерв/ Дефицит мощности, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установ-ленная | Распола-гаемая | Потери на собственные нужды | Мощность, нетто | Всего: | Жилой фонд | | СКБ | | Прочие (Юр. лица) | |
| Отопление вентиляция | ГВС | Отопление вентиляция | ГВС | Отопление вентиляция | ГВС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Артемовская ТЭЦ  г. Артемовский,  ул. Достоевского, 30 | 120,000 | 118,400 | 6,173 | 112,228 | 14,248 | 86,341 | 50,973 | 3,555 | 10,532 | 0,669 | 19,724 | 0,888 | 11,639 |
| 2 | БГК г. Артемовский, ул. Дзержинского | 12,460 | 9,130 | 0,000 | 9,130 | 0,114 | 6,579 | 5,017 | 0,734 | 0,505 | 0,021 | 0,282 | 0,020 | 2,436 |
| 3 | Котельная ЭЧ-10 г. Артемовский,  ул. Станционная | 1,050 | 0,945 | 0,013 | 0,932 | 0,015 | 0,441 | 0,190 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,251 | 0,000 | 0,476 |
| 4 | Котельная НГЧ г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 1а | 1,360 | 1,224 | 0,024 | 1,200 | 0,056 | 1,043 | 0,264 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,779 | 0,000 | 0,101 |
| 5 | Котельная ВЧД -16 г. Артемовский,  ул. Октябрьская, 21 | 0,900 | 0,810 | 0,014 | 0,796 | 0,030 | 0,353 | 0,016 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,174 | 0,163 | 0,413 |
| 6 | Котельная ПЧЛ г. Артемовский,  ул. Лесопитомник, 1 | 1,050 | 0,945 | 0,016 | 0,929 | 0,037 | 0,688 | 0,167 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,521 | 0,000 | 0,204 |
| 7 | БГК г. Артемовский, ул. Прилепского, 10 | 2,150 | 2,000 | 0,280 | 1,720 | 0,005 | 0,258 | 0,137 | 0,000 | 0,122 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,457 |
| 8 | БГК школы № 56 г. Артемовский | 2,400 | 2,352 | 0,000 | 2,352 | 0,000 | 2,245 | 0,000 | 0,000 | 2,245 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,107 |
| 9 | Котельная  «кв. Родничок»  г. Артемовский | 1,260 | 1,008 | 0,164 | 0,844 | 0,000 | 0,240 | 0,169 | 0,000 | 0,071 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,605 |
| 10 | БГК г. Артемовский, ул. 8 Марта, 24 | 0,135 | 0,126 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,075 | 0,075 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,051 |
| 11 | БГК «Юбилейная» с. Покровское | 0,240 | 0,223 | 0,000 | 0,223 | 0,000 | 0,086 | 0,000 | 0,000 | 0,086 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,138 |
| 12 | Котельная «Центральная»  с. Покровское | 1,790 | 1,432 | 0,233 | 1,199 | 0,007 | 0,747 | 0,116 | 0,000 | 0,538 | 0,000 | 0,092 | 0,000 | 0,445 |
| 13 | БГК с. Б. Трифоново | 0,240 | 0,223 | 0,000 | 0,223 | 0,000 | 0,281 | 0,110 | 0,000 | 0,162 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | -0,058 |
| 14 | Котельная школы №5 с. Б. Трифоново | 0,142 | 0,142 | 0,000 | 0,132 | 0,000 | 0,140 | 0,000 | 0,000 | 0,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| 15 | Котельная  п. Сосновый Бор | 2,790 | 2,093 | 0,809 | 1,283 | 0,037 | 2,316 | 1,227 | 0,000 | 0,889 | 0,000 | 0,200 | 0,000 | -1,070 |
| 16 | Котельная  с. Писанец | 1,460 | 1,168 | 0,378 | 0,790 | 0,000 | 0,446 | 0,213 | 0,000 | 0,233 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,343 |
| 17 | Котельная №1  п. Буланаш | 47,500 | 47,500 | 0,795 | 46,705 | 1,286 | 39,746 | 32,511 | 0,000 | 3,960 | 0,000 | 3,274 | 0,000 | 5,673 |
| 18 | Котельная  п. Незевай | 2,400 | 2,398 | 0,009 | 2,389 | 0,185 | 0,440 | 0,440 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,765 |
| 19 | Котельная «Центральная»  с. Мироново | 3,670 | 2,978 | 0,017 | 2,961 | 0,742 | 0,853 | 0,691 | 0,000 | 0,146 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 1,367 |
| 20 | Котельная  с. Лебёдкино | 11,600 | 11,600 | 0,020 | 11,580 | 2,158 | 1,551 | 0,453 | 0,000 | 1,011 | 0,000 | 0,087 | 0,000 | 7,871 |
| 21 | Котельная ЛПХ п. Красногвар-дейский | 1,560 | 1,560 | 0,050 | 1,510 | 0,180 | 0,519 | 0,357 | 0,000 | 0,048 | 0,000 | 0,114 | 0,000 | 0,811 |
| 22 | Котельная ХЛХ п. Красногвар-дейский | 4,000 | 2,400 | 0,018 | 2,382 | 0,446 | 0,596 | 0,277 | 0,000 | 0,103 | 0,000 | 0,216 | 0,000 | 1,340 |
| 23 | Котельная ККЗ п. Красногвар-дейский | 13,000 | 13,000 | 0,089 | 12,911 | 2,418 | 2,703 | 2,079 | 0,000 | 0,580 | 0,000 | 0,044 | 0,000 | 7,790 |
| 24 | Котельная  с. Мостовского | 3,560 | 3,560 | 0,200 | 3,360 | 0,100 | 1,627 | 1,000 | 0,030 | 0,500 | 0,007 | 0,090 | 0,000 | 1,633 |
| 25 | Котельная  с. Шогринское | 1,490 | 1,490 | 0,200 | 1,290 | 0,080 | 0,550 | 0,100 | 0,000 | 0,400 | 0,000 | 0,050 | 0,000 | 0,660 |
| Итого | | 242,647 | 233,146 | 9,770 | 223,376 | 22,144 | 150,863 | 96,581 | 4,319 | 22,270 | 0,697 | 25,924 | 1,071 | 50,369 |

Таблица 10. Баланс выработки тепловой энергии

| № п/п | Наименование котельной | Фактическая годовая выработка тепла | Собственные технологические нужды | | Отпуск в сеть | Потери через изоляцию и с утечками | | Полезный отпуск из сети |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Гкал | Гкал | % | Гкал | Гкал | % | Гкал |
| 1 | Артемовская ТЭЦ г. Артемовский, ул. Достоевского, 30 | 263883,0 | 34566,0 | 13,10 | 229317,0 | 38298,0 | 16,7 | 191019,0 |
| 2 | БГК г. Артемовский, ул. Дзержинского | 18271,0 | 0,0 | 0,00 | 18271,0 | 307,0 | 1,7 | 17964,0 |
| 3 | Котельная ЭЧ-10 г. Артемовский, ул. Станционная | 1924,0 | 45,0 | 2,10 | 1879,0 | 40,0 | 2,3 | 1839,0 |
| 4 | Котельная НГЧ г. Артемовский, ул. Октябрьская | 3696,0 | 100,0 | 2,71 | 3596,0 | 150,0 | 4,2 | 3446,0 |
| 5 | Котельная ВЧД-16 г. Артемовский, ул. Октябрьская, 21 | 940,0 | 30,0 | 3,19 | 910,0 | 80,0 | 8,8 | 830,0 |
| 6 | Котельная ПЧЛ г. Артемовский, ул. Лесопитомник, 1 | 1012,0 | 76,0 | 7,51 | 936,0 | 100,0 | 10,7 | 836,0 |
| 7 | БГК г. Артемовский, ул. Прилепского, 10 | 650,0 | 50,0 | 7,69 | 600,0 | 13,0 | 2,17 | 587,0 |
| 8 | БГК школы № 56 г. Артемовский | 6350,0 | 0,0 | 0,00 | 6350,0 | 50,0 | 0,79 | 6300,0 |
| 9 | Котельная «кв. Родничок» г. Артемовский | 772,0 | 0,0 | 0,00 | 772,0 | 100,0 | 12,95 | 672,0 |
| 10 | БГК г. Артемовский, ул. 8 Марта, 24 | 210,0 | 0,0 | 0,00 | 210,0 | 0,0 | 0,00 | 210,0 |
| 11 | БГК «Юбилейная» с. Покровское | 270,0 | 0,0 | 0,00 | 270,0 | 20,0 | 7,41 | 250,0 |
| 12 | Котельная «Центральная» с. Покровское | 2195,0 | 20,9 | 0,95 | 2174,1 | 100,0 | 4,60 | 2074,1 |
| 13 | БГК с. Б. Трифоново | 800,0 | 0,0 | 0,00 | 800,0 | 20,0 | 2,50 | 780,0 |
| 14 | Котельная школы №5 с. Б. Трифоново | 420,0 | 0,0 | 0,00 | 420,0 | 20,0 | 4,76 | 400,0 |
| 15 | Котельная п. Сосновый Бор | 13002,0 | 102,7 | 0,79 | 12899,3 | 298,0 | 2,31 | 12601,3 |
| 16 | Котельная с. Писанец | 1740,0 | 100,0 | 5,7 | 1640,0 | 0,0 | 0,00 | 1640,0 |
| 17 | Котельная №1 п. Буланаш | 65438,3 | 4451,5 | 6,8 | 60986,8 | 3457,0 | 5,7 | 57529,8 |
| 18 | Котельная п. Незевай | 1861,2 | 49,2 | 2,6 | 1812,0 | 497,2 | 27,4 | 1314,8 |
| 19 | Котельная «Центральная» с. Мироново | 2604,1 | 95,5 | 3,7 | 2508,6 | 1993,4 | 79,5 | 515,2 |
| 20 | Котельная с. Лебёдкино | 17561,0 | 32,0 | 0,2 | 17529,0 | 427,4 | 2,4 | 17101,6 |
| 21 | Котельная ЛПХ п. Красногвардейский | 6808,0 | 98,2 | 1,4 | 6709,8 | 490,5 | 7,3 | 6219,3 |
| 22 | Котельная ХЛХ п. Красногвардейский | 816,0 | 32,4 | 4,0 | 783,6 | 417,0 | 53,2 | 366,6 |
| 23 | Котельная ККЗ п. Красногвардейский | 12539,0 | 89,1 | 0,7 | 12449,9 | 680,38 | 5,5 | 11769,6 |
| 24 | Котельная с. Мостовского | 5692,0 | 191,0 | 3,4 | 5501,0 | 1028,0 | 18,7 | 4473,0 |
| 25 | Котельная с. Шогринское | 1494,0 | 53,0 | 3,5 | 1441,0 | 308,0 | 21,4 | 1133,0 |
| Итого | | 430948,6 | 40668,9 | - | 390279,7 | 48406,9 | - | 341872,8 |

По информации, предоставленной ресурсоснабжающими организациями, на тепловых сетях Артемовского городского округа за период с 2019 года по 2020 год зафиксировано 127 технологических нарушений. Тепловая сеть является экологически чистым сооружением, ввод ее в действие не оказывает существенного влияния на окружающую среду. Во время работы котлов в атмосферу выбрасывается определенное количество вредных веществ. В их число входят: диоксид азота NO2, оксид азота NO, оксид углерода CO, оксид серы SO2, твердые частицы, бензапирен. Рассеивание концентрации вредных веществ на котельных достигается за счет наличия дымовых труб необходимой протяженности.

Динамика тарифов за тепловую энергию, теплоноситель и ГВС определяется по данным следующих постановлений Региональной энергетической комиссии Свердловской области (далее – РЭК СО):

* Постановление РЭК СО от 11.12.2017 № 150-ПК;
* Постановление РЭК СО от 13.12.2016 № 152-ПК;
* Постановление РЭК СО от 13.12.2016 № 161-ПК;
* Постановление РЭК СО от 11.12.2018 № 241-ПК;
* Постановление РЭК СО от 19.12.2018 № 301-ПК;
* Постановление РЭК СО от 11.12.2019 № 193-ПК;
* Постановление РЭК СО от 11.12.2019 № 229-ПК.

Динамика изменения тарифов с 2017 по 2020 годы отражена в таблице 11. Анализ тарифов на теплоснабжение в Артемовского городского округа за период с 2017 по 2020 годы показал, что стоимость тепловой энергии повышается.

Таблица 11. Тарифы на теплоснабжение за период с 2017 по 2020 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (система теплоснабжения) | Тариф для населения, с НДС | | | | | | | | | | |
| 2017 год  (1 полу-годие) | 2017 год  (2 полу-годие) | 2018 год  (1 полу-годие) | 2018 год  (2 полу-годие) | рост к 2017, % | 2019 год  (1 полу-годие) | 2019 год  (2 полу-годие) | рост к 2018, % | 2020 год  (1 полу-годие) | 2020 год  (2 полу-годие) | рост к 2019, % |
| АО «Регионгаз-инвест» | 1945,05 | 1966,99 | 1996,99 | 2097,12 | 6,62 | 2132,66 | 2175,55 | 3,74 | 2175,55 | 2253,88 | 3,60 |
| МУП «Лебедкинское ЖКХ» | 2029,26 | 2082,14 | 2082,14 | 2180,89 | 4,74 | 2150,95 | 2150,95 | -1,37 | 2150,95 | 2202,03 | 2,37 |
| МУП «Мироновское ЖКХ» | 2087,72 | 2194,23 | 2194,23 | 2261,21 | 3,05 | 2261,21 | 2349,35 | 3,90 | 2349,35 | 2424,68 | 3,21 |
| МУП «Мостовское ЖКХ» | 2039,62 | 2114,55 | 2114,55 | 2221,29 | 5,05 | 2221,29 | 2307,64 | 3,89 | 2307,64 | 2436,86 | 5,60 |
| МУП АГО «Прогресс» | 1585,08 | 1664,26 | 1654,22 | 1654,22 | 4,36 | 1654,22 | 1537,63 | -7,05 | 1537,63 | 1623,75 | 5,60 |
| ОАО «РЖД» | 1653,17 | 1700,96 | 1700,96 | 1760,6 | 3,51 | 1760,6 | 1795,58 | 1,99 | 1795,58 | 1797,45 | 0,10 |
| ОАО «ОТСК» | н/д | н/д | 2224,18 | 2224,18 | - | 2261,88 | 2307,29 | - | 2307,29 | 2390,02 | 3,59 |

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения на территории Свердловской области для заявителей с подключением тепловой нагрузки, не превышающей 0,1 Гкал/ч установлена постановлением РЭК СО от 18.12.19 № 253-ПК в размере 550 рублей (с НДС).

Подлежит обязательному оснащению приборами учета 2936 потребителей систем теплоснабжения. Фактически установлено на 01.07.2020 г. – 2276 шт.

Информация о наличии приборов учета у потребителей систем теплоснабжения Артемовского городского округа представлена в таблицах 12-16. В том числе, информация о наличии приборов учета у потребителей систем теплоснабжения АО «Регионгаз-инвест», МУП «Мостовское ЖКХ» и МУП АГО «Прогресс» представлена в таблицах 17-19.

Таблица 12. Приборы учета энергоресурсов жилищного фонда в разрезе МКД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 120 | 120 | 120 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 13. Приборы учета энергоресурсов муниципального жилищного фонда в разрезе помещений в МКД (квартиры в собственности муниципального образования)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14. Приборы учета энергоресурсов частного жилищного фонда (жилые помещения, находящиеся в собственности граждан (квартиры + жилые дома))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 1010 | 350 | 350 | 0 |
| ГВС | 1630 | 1630 | 1630 | 0 |

Таблица 15. Приборы учета энергоресурсов объектов, используемых для размещения органов местного самоуправления муниципальных образований, включая подведомственные бюджетные учреждения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 82 | 82 | 82 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 16. Приборы учета энергоресурсов объектов, используемых для размещения юридических лиц, расположенных на территории муниципального образования

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 94 | 94 | 94 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 17. Приборы учета энергоресурсов системы теплоснабжения АО «Регионгаз-инвест»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено на 01.01.2020 | Процент, % |
| теплоснабжение | 206 | 151 | 73,3 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 |

Таблица 18. Приборы учета энергоресурсов системы теплоснабжения

МУП «Мостовское ЖКХ»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено на 01.01.2020 | Процент, % |
| теплоснабжение | 20 | 13 | 65,0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 |

Таблица 19. Приборы учета энергоресурсов системы теплоснабжения МУП АГО «Прогресс»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено на 01.01.2020 | Процент, % |
| Теплоснабжение | 24 | 12 | 50,0 |
| ГВС | 8 | 0 | 0 |

В настоящий момент система теплоснабжения г. Артемовского находится в неудовлетворительном состоянии. Тепловая нагрузка в городе локализована по нескольким территориально-обособленным группам. Транспортировка тепла от центрального источника осуществляется по магистральным трубопроводам, которые имеют износ до 80% и нуждаются в замене.

Для повышения давления в протяженных тепловых сетях действуют семь тепловых пунктов и станция повышения давления, в которых расположено морально устаревшее оборудование с высокими мощностями, что увеличивает затраты на передачу тепла потребителям.

Значительную долю полезного отпуска г. Артемовского занимает отопление частного жилого фонда, потери на транспортировку тепловой энергии к таким потребителям превышают их потребление.

К основным проблемам в системе теплоснабжения Артемовского городского округа также можно отнести:

* + недостаточную эффективность систем химводоочистки при высокой жесткости воды: для населенных пунктов Артемовского городского округа характерно водоснабжение из скважин, вода в которых характеризуется высокой степенью жесткости за счет наличия солей кальция и магния;
  + низкий КПД котлов, связанный с их износом и отложением солей жесткости на поверхностях нагрева;
  + применение открытой системы теплоснабжения в г. Артемовский является причиной низкого качества теплоносителя, подаваемого с целью организации ГВС конечным потребителям;
  + отсутствие приборов учета у значительной части потребителей;
  + высокий процент износа тепловых сетей: основное количество трубопроводов тепловых сетей смонтирована из обычных стальных труб, положенных в бетонный канал. В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы. Срок службы магистральных сетей составляет 15-20 лет. При износе теплосетей более 70% количество аварий лавинообразно возрастает. Неучтенные расходы воды в системах теплоснабжения составляют 15-20% от всей подачи воды, а тепловые потери доходят до 50%;
  + гидравлическая разрегулировка тепловых сетей обуславливает повышенный расход теплоносителя в сети, перетопы на первых по ходу движения потребителях и недостаток располагаемого напора на концевых потребителях.
  1. **Характеристика системы водоснабжения**

В Артемовском городском округе обслуживание и эксплуатацию систем централизованного холодного водоснабжения осуществляют:

- ООО «Городская ТеплоЭнергоКомпания»;

- МУП «ЖКХ поселка Буланаш»

- МУП «Лебедкинское ЖКХ»;

- МУП «Мироновское ЖКХ»;

- МУП «Мостовское ЖКХ»;

- МУП «Прогресс»;

- Егоршинский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД».

Централизованное холодное водоснабжение имеет город Артемовский, а также поселок Буланаш и 10 сельских населенных пунктов. Часть населенных пунктов пользуется артезианскими скважинами, часть берет воду из индивидуальных скважин и других нецентрализованных источников.

Территории Артемовского городского округа централизованным водоснабжением обеспечена на 68 %. Населенные пункты д. Бучино, д. Лисава, д. Луговая, д. Налимово, д. Родники, п. Белый Яр, п. Березняки, п. Заболотье, п. Кислянка, с. Антоново, с. Бичур, с. Малое Трифоново, с. Сарафаново пользуются водой из нецентрализованных источников.

Промводозабор г. Артемовский осуществляется из Егоршинского водохранилища на р. Бобровке и от технических скважин, расположенных на территориях предприятий.

Потребители п. Буланаш обеспечены централизованным водоснабжением за исключением потребителей на правом берегу р. Б. Буланаш: четная сторона ул. Гастелло, ул. Заречная, ул. Белинского дома 1, 1а, 1б, 1в, 1г.

Забор воды ООО «Городской ТеплоЭнергоКомпанией» осуществляется из подземных источников – артезианских скважин. В настоящее время действующими являются 2 водозабора: Покровско-Липинский и Западно-Буланашский, Липовский водозабор – законсервирован.

Покровско-Липинское месторождение располагается за северо-восточной границей с.Покровское (северо-западнее ст. Красные Орлы). На Покровско-Липинском водозаборе забор воды производится из двух скважин, глубина которых по 110 м. Скважины введены в действие в 1977 году. Объем здания насосных станций по наружному обмеру равен 71 м3. Поднятая вода обеззараживается и поступает в емкость объемом 100 м3. Затем насосной станцией 2-го подъема вода подается в разводящую сеть, обеспечивая питьевой водой потребителей с. Покровское и с. Б. Трифоново. Остальной объем подготовленной воды поступает в емкость объемом 9000 м3, а затем по сетям доводится до потребителей г. Артемовский. Подача питьевой воды осуществляется самотеком.

Западно-Буланашский водозабор введен в эксплуатацию с 1975 года. Подъем воды ведется из 4 скважин. Размеры павильонов над скважинами составляют 48, 101, 149,4 и 269 м3. Перед подачей воды в сеть, поднятая вода накапливается в емкости объемом 100 м3, а затем, после обеззараживания гипохлоритом кальция доводится до потребителей. Подача питьевой воды осуществляется самотеком.

Липовский водозабор введен в действие в 1987 г. Забор воды осуществляется из 5-ти действующих одиночных скважин. Насосы в скважинах опущены на глубину от 80 до 100 м. Объемы павильонов над скважинами равны 57, 3, 67, 3 и 420 м3. Поднятая вода забирается насосом в емкость объемом 1000 м3. После обеззараживания, с помощью насосных агрегатов насосной станции 2-го подъема вода подается в разводящую сеть и доводится до потребителей

Потребители г. Артемовский обеспечены централизованным водоснабжением за исключением потребителей на правом берегу Нижнего пруда и в п. Песьянка: ул. Советская, ул. Комиссаровой, ул. Ленинградская, ул. Пугачева и др. Также, центральная часть с. Покровское получают питьевую воду централизованно, от водовода, идущего с Покровско-Липинского водозабора в г. Артемовский. Транспортировка питьевой воды осуществляется по водоводам и внутриквартальной, внутридворовой сети. Большая часть водоводов и внутриквартальной, внутридворовой сетей была построена в 70-х годах.

Филиал ОАО «РЖД» Егоршинский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению осуществляет водоснабжение части населения города Артемовск от 7-ми артезианских скважин.

МУП АГО «Прогресс» осуществляет водоснабжение п. Сосновый Бор, с. Писанец и небольшой части жилой зоны г. Артемовский.

МУП «ЖКХ поселка Буланаш» осуществляет водоснабжение п. Буланаш. Хозяйственно-питьевое водоснабжение п. Буланаш базируется на Бобровском участке Буланашского месторождения подземных вод. Бобровский участок состоит из трех кустов водозаборных скважин – Центрального, Усть-Бобровского и Северного. Источником промводозабора является шахтный водоотлив, расположенный на территории поселка. Вода из отработанных угольных скважин используется в производственных целях.

МУП «Лебедкинское ЖКХ» осуществляет водоснабжение жилой территории с. Лебедкино от 1 скважины и п. Красногвардейский от 3 действующих артезианских скважин, расположенных в разных районах п. Красногвардейский.

МУП «Мироновское ЖКХ» осуществляет водоснабжение с. Мироново, п. Незевай и с. Липино. Водоснабжение с. Мироново осуществляется от 2 артезианских скважин, расположенных за юго-восточной границей села.

Водоснабжение с. Мостовское и с. Шогринское осуществляет МУП «Мостовское ЖКХ» от питьевых скважин №4930 и №8053. Скважины введены в эксплуатацию в 1974 и 1990 гг.

Данные о источниках водоснабжения и перечень насосного оборудования представлены в таблицах 21, 22. Баланс водоснабжения приведен в таблице 23. Данные о протяженности водопроводных сетей, материале и их износе представлены в таблице 24.

Общая протяженность всех водопроводов по городскому округу Артемовский составляет 193 км. Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 3249,6 тыс. м3/год, потери воды при транспортировке – 428,1 тыс. м3/год. Фактов аварий на сетях водоснабжения за 2019 год зарегистрировано в количестве 60.

Общая обеспеченность приборами учета в 2019 году в системах водоснабжения городского округа составляет 100%. Оснащение многоквартирных домов и бюджетных учреждений приборами учета потребления воды осуществлялось в рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе на 2011-2015 годы и целевые установки до 2020 года».

Систему транспортировки воды в санитарном отношении нельзя считать достаточно надежной, так как изношенность сетей способствует увеличению содержания в питьевой воде железа, ухудшению органолептических показателей за счет процессов коррозии труб, возрастанию вероятности возникновения аварийных ситуаций и потере воды питьевого качества

Таблица 21. Перечень источников водоснабжения АГО

| № п/п | Водоснабжающая организация | Источник водоснабжения | Местоположение | Год | Глубина, м | Дебет,м3/сут | Наличие учета | Наличие водоподготовки | Количество аварий/инцидентов за 2019 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | МУП «ЖКХ поселка Буланаш» | Западно-Буланашский водозабор, скважина №8/4192 | пос. Буланаш, координаты: 57º 16' 57" северной широты и 62º 03' 30" восточной долготы. | 1987 | 100 | Дебет скважин составлял 10 и 14,3 дм3/с при удельных дебетах 100 дм3/с и 3,2 дм3/с. | да | да | 15 |
| 2 | МУП «ЖКХ поселка Буланаш» | Западно-Буланашский водозабор, скважина №27/4849 | пос. Буланаш, координаты: 57º 16' 57" северной широты и 62º 03' 30" восточной долготы. | 1987 | 100 | Дебет скважин составлял 10 и 14,3 дм3/с при удельных дебетах 100 дм3/с и 3,2 дм3/с. | да | да | 0 |
| 3 | МУП «ЖКХ поселка Буланаш» | Западно-Буланашский водозабор, скважина №28/4849 | пос. Буланаш, координаты: 57º 18' 55" северной широты и 62º 03' 11" восточной долготы. | 1995 | 100 | 11,6 дм3/с при понижении 5,3 м (удельный дебет 2,2 дм3/с\*м) от статистического уровня 85 м. | да | да | 8 |
| 4 | МУП «Мостовское ЖКХ» | Скважина №4930 | с. Мостовское | 1974 | 55 | 240,0 | да | нет | 0 |
| 5 | МУП «Мостовское ЖКХ» | Скважина №8053 | с. Шогринское | 1990 | 55 | 50,0 | да | нет | 2 |
| 6 | МУП «Лебедкинское ЖКХ» | Скважина №5468 | с. Лебедкино, координаты: северной широты 57º 32' 52", восточной долготы 61º 14' 33" | 1978г. | 80 | 63,0 | нет | нет | 8 |
| 7 | МУП «Лебедкинское ЖКХ» | Скважина №32 | п. Красногвардейский, от скважины №32 до водонапорной башни по ул. Станочников | 2007 | 65 | 150,0 | нет | да | 5 |
| 8 | МУП «Лебедкинское ЖКХ» | Скважина №4577 | На территории Красногвардейского ЛПХ в 750 м от Арболитового цеха | 1973 | 65 | 65,0 | нет | нет | 0 |
| 9 | МУП «Лебедкинское ЖКХ» | Скважина №3027 | п. Красногвардейский | н/д | н/д | н/д | нет | нет | 0 |
| 10 | МУП «Мироновское ЖКХ» | Скважина с. Мироново №5420, №5427. | с. Мироново | 1975, 1976 | 40, 60 | 123,0 | да | нет | 2 |
| 11 | МУП «Мироновское ЖКХ» | Скважина п. Незевай №1165 | п. Незевай | 1975 | 45 | 55,0 | да | нет | 1 |
| 12 | МУП «Мироновское ЖКХ» | Скважина с. Липино №7176 | с. Липино | 1986 | 100 | 95,0 | да | нет | 1 |
| 13 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №2 | г. Артемовский, ул. Парковая | 1959 | 40 | 27,7 | да | да | 0 |
| 14 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №3 | г. Артемовский, ул. Парковая | 1959 | 26 | 28,8 | да | да | 0 |
| 15 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №4 | г. Артемовский, в районе переезда на с. Мостовское | 1970 | 70 | 16,0 | да | да | 0 |
| 16 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №5 | г. Артемовский, ул. Красных партизан, 2а | 1972 | 69 | 36,0 | да | да | 0 |
| 17 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №6 | г. Артемовский, ул. Красных партизан, 2а | 1975 | 70 | 25,2 | да | да | 0 |
| 18 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №1 | д. Бучино, о/л Зеленый Луг | 1964 | 31 | 13,2 | да | да | 0 |
| 19 | ОАО «РЖД» | Артезианская скважина №2 | д. Бучино, о/л Зеленый Луг | 1986 | 50 | 14,4 | да | да | 0 |
| 20 | ООО «ГТЭК» | Покровско-Липинский водозабор | с. Покровское | 1977 | 110 | н/д | да | да | 7 |
| 21 | ООО «ГТЭК» | Западно-Буланашский водозабор | п. Березняки | 1975 | 100 | н/д | да | да |
| 22 | ООО «ГТЭК» | Липовский водозабор | п. Березняки | 1987 | 100 | н/д | да | да |
| 23 | МУП АГО «Прогресс» | Скважина района Новостройка | г. Артемовский, пер. Прилепского, 10 | 1967 | 45 | н/д | да | нет | 2 |
| 24 | МУП АГО «Прогресс» | Скважина Сосновая | г. Артемовский, ул. Сосновая, | н/д | н/д | н/д | нет | нет | 1 |
| 25 | МУП АГО «Прогресс» | Скважина п. Сосновый бор | Артемовский район,  п. Сосновый Бор, в полях | 1975 | 45 | н/д | нет | нет | 5 |
| 26 | МУП АГО «Прогресс» | Скважина с. Писанец | Артемовский район, с. Писанец, ул. Школьная, 1 | 1980 | 50 | н/д | нет | нет | 3 |

Таблица 22. Насосное оборудования систем водоснабжения АГО

| № п/п | Наименование узла системы водоснабжения | Марка насоса | Состояние | Год установки насоса | Объем перекачиваемой воды, тыс. м3/год | Фактический напор, м | Мощность э/д, кВт | Часов работы в год | Расход электроэнергии, тыс. кВт·ч/ год | Наличие частотного регулирования / плавного пуска |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №8/4192 | 3ЭЦВ 12-210-55 | требует замены | 2019 | 889,7 | 210,0 | 55,0 | 4236,9 | 233,0 | нет |
| 2 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №27/4849 | 2ЭЦВ 12-250-35 | требует замены | 2019 | 434,1 | 250,0 | 35,0 | 1736,4 | 95,5 | нет |
| 3 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №28/4849 | 3ЭЦВ 12-210-55 | требует замены | 2019 | 60,1 | 210,0 | 55,0 | 286 | 15,7 | нет |
| 4 | Скважина №4930 | Wilo TWU 4.08-29-DM-C | удовл | 2017 | 15,0 | 194,0 | 4,0 | 3200 | 12,8 | да |
| 5 | Скважина №8053 | ЭЦВ 6-4-130 | удовл | 2018 | 7,0 | 130,0 | 4,0 | 4250 | 17,0 | да |
| 6 | Скважина №5468 | ЭЦВ 5-6,5-85 | удовл | 2019 | 56,9 | 80,0 | 3,0 | 8760 | н/д | нет |
| 7 | Скважина №32 | ЭЦВ 4-10-110 | удовл | 2020 | 87,6 | 110,0 | 5,5 | 8760 | н/д | нет |
| 8 | Скважина №4577 | ЭЦВ 6-10-80 | удовл | н/д | 87,6 | 80,0 | 4,0 | 8760 | н/д | нет |
| 9 | Скважина №3027 | ЭЦВ 5-6,5-8,5 | удовл | н/д | 56,9 | 80,0 | 3,0 | 8760 | н/д | нет |
| 10 | Скважина с. Мироново №5420, №5427. | ЭЦВ 6-16-110 | требует замены | 08.08.2007 | 33,9 | 110,0 | 15,0 | 8760 | 78,6 | да |
| 11 | Скважина п. Незевай №1165 | ЭВЦ 6-10-110 | требует замены | 08.08.2007 | 10,9 | 110,0 | 5,5 | 8760 | 32,9 | да |
| 12 | Скважина с. Липино №7176 | ЭЦВ 5-4-125 | требует замены | 18.02.2016 | 5,2 | 125,0 | 4,8 | 8760 | 35,3 | да |
| 13 | Артезианская скважина №2 | ЭЦВ 8-25-110 | требует замены | 2017 | 22,55 | 110 | 11 | 8760 | 44,6 | нет |
| 14 | Артезианская скважина №3 | ЭЦВ 8-25-110 | требует замены | 2017 | 0 | 110 | 11 | 0 | 0 | нет |
| 15 | Артезианская скважина №4 | ЭЦВ 6-10-110 | требует замены | 2020 | 23,337 | 110 | 5,5 | 8760 | 98,93 | нет |
| 16 | Артезианская скважина №5 | ЭЦВ 8-25-100 | требует замены | 2012 | 0 | 100 | 11 | 0 | 0,00 | нет |
| 17 | Артезианская скважина №6 | ЭЦВ 8-25-100 | требует замены | 2016 | 31,232 | 100 | 11 | 8760 | 206,07 | нет |
| 18 | Артезианская скважина №1 | ЭЦВ 6-6,5-125 | требует замены | 2017 | 5,118 | 125 | 4 | 8760 | 63,91 | нет |
| 19 | Артезианская скважина №2 | ЭЦВ 6-10-110 | требует замены | 2019 | 0 | 110 | 5,5 | 0 | 0 | нет |
| 20 | Покровско-Липинский водозабор:  1-го подъема  2-го подъема | АТН-14-1-4 - 2 шт. | удовл | н/д | 1302,02 | н/д | 100  75 | 8760 | н/д | нет |
| 21 | Западно-Буланашский водозабор | ЭЦВ 8-25-100 - 2 шт. ЭЦВ 6-10-80 - 1 шт. Дренажный насос "Вихрь" | удовл | н/д | 186,3 | н/д | 115,5 | 8760 | н/д | нет |
| 22 | Липовский водозабор | ЭЦВ 8-25-100:  1-го подъема  2-го подъема  3-го подъема | удовл | н/д | 201,68 | н/д | 11  15  2,8 | 8760 | н/д | нет |
| 23 | Скважина района Новостройка | ЭЦВ-6-10-110 | требует замены | н/д | 28,15 | н/д | 5,5 | 8760 | 25 | нет |
| 24 | Скважина Сосновая | н/д | требует замены | н/д | н/д | н/д | н/д | 8760 | 10 | нет |
| 25 | Скважина п. Сосновый бор | ЭЦВ-6-16-140 | требует замены | н/д | 35,51 | н/д | 11 | 8760 | 30 | да |
| 26 | Скважина с. Писанец | ЭЦВ-6-10-110 | требует замены | н/д | 11,44 | н/д | 5,5 | 8760 | 21 | да |

Таблица 23. Баланс водоснабжения АГО

| № п/п | Источник водоснабжения | Общий забор воды в год, тыс. м3 | Поступило на сооружения водоподготовки, тыс. м3 | Расход на собственные нужды водоподготовки, тыс. м3 | Отпущено в сеть, тыс. м3 | Неучтенные расходы и потери воды в сети, тыс. м3 | Отпущено из сети, всего, тыс. м3 | в.т.ч население, тыс. м3 | в.т.ч бюджетные организации, тыс. м3 | в.т.ч прочие потребители, тыс. м3, в т.ч.: | в.т.ч теплоснабжающие организации, тыс. м3 | в.т.ч предприятия промышленности, тыс. м3 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поверхностные источники водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поверхностный водозабор | 11,0 | 0,0 | 0,0 | 11,0 | 0,0 | 11,0 | 0,0 | 0,0 | 11,0 | 0,0 | 0,0 |
| Месторождения поземных вод | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №8/4192 | 889,7 | 889,7 | 137,8 | 344,2 | 0,0 | 344,2 | 269,0 | 0,0 | 75,2 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №27/4849 | 60,1 | 60,1 | 9,4 | 25,3 | 0,0 | 25,3 | 21,8 | 0,0 | 3,6 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №28/4849 | 434,1 | 434,1 | 73,4 | 145,8 | 0,0 | 145,8 | 112,4 | 0,0 | 33,4 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Скважина №4930 | 14,8 | 0,0 | 0,0 | 14,8 | 0,2 | 14,6 | 12,1 | 1,3 | 0,3 | 1,0 | 0,0 |
| 6 | Скважина №8053 | 6,5 | 0,0 | 0,0 | 6,5 | 0,0 | 6,5 | 4,9 | 1,4 | 0,1 | 0,1 | 0,0 |
| 7 | Скважина №5468 | 23,0 | 0,0 | 0,0 | 18,5 | 0,0 | 18,5 | 10,6 | 0,5 | 0,9 | 6,3 | 0,2 |
| 8 | Скважина №32 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Скважина №4577 | 15,7 | 0,0 | 0,0 | 15,7 | 0,0 | 15,7 | 14,9 | 0,5 | 0,3 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Скважина №3027 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | Скважина с. Мироново №5420, №5427. | 30,8 | 0,0 | 0,0 | 30,2 | 3,1 | 27,1 | 25,2 | 1,3 | 0,6 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Скважина п. Незевай №1165 | 4,7 | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 0,5 | 4,1 | 4,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Скважина с. Липино №7176 | 9,9 | 0,0 | 0,0 | 9,9 | 1,0 | 8,9 | 8,2 | 0,3 | 0,4 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Артезианская скважина №2 | 22,5 | 0,0 | 0,0 | 22,5 | 0,7 | 21,7 | 14,6 | 0,0 | 7,1 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Артезианская скважина №3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Артезианская скважина №4 | 23,3 | 0,0 | 0,0 | 23,3 | 0,7 | 22,6 | 8,6 | 0,0 | 14,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Артезианская скважина №5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | Артезианская скважина №6 | 31,2 | 0,0 | 0,0 | 31,2 | 1,0 | 30,2 | 8,2 | 0,0 | 22,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Артезианская скважина №1 | 5,1 | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 0,0 | 5,1 | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Артезианская скважина №2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | Покровско-Липинский водозабор | 1592,0 | 1592,0 | 109,7 | 1482,4 | 420,9 | 1061,5 | 880,1 | 78,16 | 103,2 | 0,0 | 0,0 |
| 22 | Западно-Буланашский водозабор |
| 23 | Липовский водозабор |
| 24 | Скважина района Новостройка | 28,2 | 0,0 | 17,9 | 10,2 | 0,0 | 10,2 | 9,9 | 0,3 | 0,1 | н/д | 0,0 |
| 25 | Скважина Сосновая | н/д | 0,0 | 0,0 | н/д | 0,0 | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 26 | Скважина п. Сосновый бор | 35,5 | 0,0 | 0,0 | 35,5 | 0,0 | 35,5 | 33,7 | 1,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 |
| 27 | Скважина с. Писанец | 11,4 | 0,0 | 0,0 | 11,4 | 0,0 | 11,4 | 10,4 | 1,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | 3249,6 | 2975,9 | 348,2 | 2248,1 | 428,1 | 1820,0 | 1448,6 | 86,3 | 277,4 | 7,4 | 0,2 |

Таблица 24. Протяженность водопроводных сетей

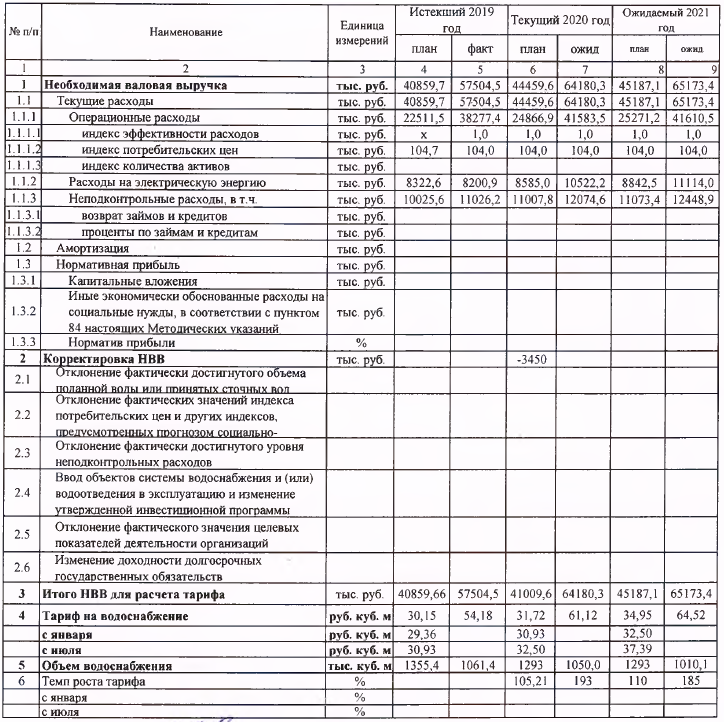
|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование узла системы водоснабжения | Протяженность, м | Средний диаметр, мм | Материал труб | Износ, % |
| 1 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №8/4192 | 2800 | 250 | ПНД | 10 |
| 2 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №27/4849 | 3000 | 250 | чугун | 50 |
| 3 | Западно-Буланашский водозабор, скважина №28/4849 | 1400 | 200 | чугун | 50 |
| 4 | Скважина №4930 | 5800 | 100 | 95% сталь, 5% ПНД | 70 |
| 5 | Скважина №8053 | 5300 | 100 | 40% ПНД, 20% чугун, 40% сталь | 85 |
| 6 | Скважина №5468 | 5126 | 125 | металл | 100 |
| 7 | Скважина №32 | 980 | 50 | металл | 80 |
| 8 | Скважина №4577 | 1624 | 100 | металл | 80 |
| 9 | Скважина №3027 | 2316 | н/д | металл | 80 |
| 10 | Скважина с. Мироново №5420, №5427. | 8035 | 89 | 20% ПВХ, 80% Сталь | 80 |
| 11 | Скважина п. Незевай №1165 | 1090 | 76 | 7% ПВХ, 93% Сталь | 93 |
| 12 | Скважина с. Липино №7176 | 3040 | 89 | 75% ПВХ, 25% Сталь | 25 |
| 13 | Артезианская скважина №2 | 16337 | 100-150 | 83% чугун, 17% сталь | 80 |
| 14 | Артезианская скважина №3 |
| 15 | Артезианская скважина №4 |
| 16 | Артезианская скважина №5 |
| 17 | Артезианская скважина №6 |
| 18 | Артезианская скважина №1 | 496,2 | 100 | чугун | 80 |
| 19 | Артезианская скважина №2 |
| 20 | Покровско-Липинский водозабор | 119300 | 32,63,100,150,200,300,400 | чугун, ПЭ, сталь | 70 |
| 21 | Западно-Буланашский водозабор |
| 22 | Липовский водозабор |
| 23 | Скважина района Новостройка | 3000 | 100 | 70% сталь, 30% ПВХ | 100 |
| 24 | Скважина Сосновая | н/д | 50 | 70% сталь, 30% ПВХ | 100 |
| 25 | Скважина п. Сосновый бор | 10500 | 100 | 70% сталь, 30% ПВХ | 100 |
| 26 | Скважина с. Писанец | 2800 | 70 | 70% сталь, 30% ПВХ | 100 |

Согласно Постановлениям Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2019 № 238-ПК, от 11.12.2019 № 234-ПК тарифы на услуги водоснабжения приедены в таблице Таблица 25. Структура тарифа на примере ООО «ГТЭК» представлена в таблице Таблица 26.

Таблица 25. Тарифы на услугу холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид коммунального ресурса | период действия тарифов  (01.01.2020-30.06.2020) | период действия тарифов (01.07.2020-31.12.2020) | Наименование правового акта |
| МУП «Лебедкинское ЖКХ» | | | |
| Питьевая вода | 19,91 | 20,51 | Постановление РЭК СО №238-ПК от 11.12.2019 |
| МУП «Мироновское ЖКХ» | | | |
| Питьевая вода | 18,35 | 18,65 | Постановление РЭК СО №238-ПК от 11.12.2019 |
| МУП «Мостовское ЖКХ» | | | |
| Питьевая вода | 17,31 | 18,43 | Постановление РЭК СО №238-ПК от 11.12.2019 |
| МУП АГО «Прогресс» | | | |
| Питьевая вода | 27,28 | 27,28 | Постановление РЭК СО №238-ПК от 11.12.2019 |
| МУП «ЖКХ поселка Буланаш» | | | |
| Питьевая вода | 26,40 | 27,30 | Постановление РЭК СО №238-ПК от 11.12.2019 |
| ООО «ГТЭК» | | | |
| Питьевая вода | 30,93 | 32,50 | Постановление РЭК СО № 234-ПК от 11.12.2019 |

Таблица 26. Структура тарифа ООО «ГТЭК»



На сегодняшний день можно выделить основные проблемы в области водоснабжения:

* предельный износ инженерных коммуникаций;
* удаленность инженерных коммуникаций от мест перспективной застройки;
* недостаточное финансирование затрат на капитальный ремонт и реконструкцию жилищного фонда и инженерной инфраструктуры;
* применение устаревших технологий при проведении ремонтов коммуникаций;
* старение сетей и колодцев, ряд колодцев выполнен из кирпича, отсутствие чугунных люков;
* величина среднего износа сетей составляет 75%, что приводит к возрастанию аварийности, и приводит к вторичному загрязнению и ухудшению качества воды вследствие коррозии металлических трубопроводов при транспортировке воды потребителям;
* необходимость ремонта и восстановления гидроизоляции накопительных резервуаров;
* отсутствие на ряде источников водоснабжения коммерческого учета поднимаемой питьевой воды и отпущенной потребителям;
* необходимость внедрения новой технологии для обеззараживания питьевой воды - ультрафиолетовые лампы (применяется реагент гипохлорит натрия);
* высокая энергоемкость оборудования, приводящая к высоким затратам по доставке воды потребителям;
* несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и энергопотреблению.

4.3. Характеристика системы водоотведения

В Артемовском городском округе водоотведение осуществляет ООО «Экология». Канализование города Артемовский осуществляется с помощью самотечно-напорных коллекторов с подачей стоков на очистные сооружения. В систему водоотведения города включены 5 КНС и очистные сооружения полной биологической очистки с аэротенками. Централизованная канализация г. Артемовский проложена от жилых домов ведомственной застройки, от зданий соцкульбытового назначения, от промышленных предприятий, имеющих хозбытовые стоки. В канализацию принимаются производственные стоки, прошедшие очистку на локальных очистных сооружениях предприятий.

Прием стоков осуществляется внутриквартальными сетями. Стоки, объединяясь в канализационном коллекторе, поступают на очистные сооружения биологической очистки. Второстепенные коллекторы и внутридворовые сети уложены из керамических, железобетонных труб с раструбным соединением и установкой смотровых колодцев. Через смотровые колодцы осуществляется очистка сетей.

Учитывая рельеф местности, сбор и перекачка сточных вод от потребителей частично осуществляется канализационными насосными станциями, расположенными на территории города. Канализационные насосные стации и перечень основного оборудования приведены в таблице Таблица 27.

Таблица 27. Канализационные насосные станции

| № п/п | Наименование, место расположения | Фактический объем стоков за год, тыс. м3/год | Производительность насосной станции, м3/ч | Установленная мощность оборудования, кВт | Объем здания насосной станции, м3 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| подземный | надземный |
| 1. | Насосная №1, ул. Терешковой | 442,60 | 290 | - | 150 | 185 |
| 1.1 | Насос № К290/30 | - | - | 37 | - | - |
| 1.2 | Насос № Grundfos SEV80.100.55.4.51D | - | - | 9,0/7,5 | - | - |
| 1.3 | Насос STURM | - | - | 1,5 | - | - |
| 2. | Насосная №2, ул. Энергетиков | 23,2 | 65 | - | 120 | 116 |
| 2.1 | Насос № Grundfos SEV80.80.55.4.51D | - | - | 9,0/7,5 | - | - |
| 2.2 | Насос № К290/30 | - | - | 37 | - | - |
| 2.3 | Дренажный насос STURM | - | - | 1,5 | - | - |
| 3. | Насосная №3, ул. Куйбышева | 48,4 | 50 | - | 180 | 195 |
| 3.1 | Насос № Grundfos SEV80.80.55.4.51D | - | - | 9,0/7,5 | - | - |
| 3.2 | Насос № CM-100 | - | - | 1,5 | - | - |
| 3.3 | Дренажный насос STURM | - | - | 1,5 | - | - |
| 4. | Насосная №4, ул. К. Маркса | 447,60 | 125 | - | 230 | 230 |
| 4.1 | Насос № Grundfos SEV80.100.55.4.51D | - | - | 9,0/7,5 | - | - |
| 4.2 | Дренажный насос STURM | - | - | 1,5 | - | - |

Сточные воды поступают в резервуар станции перекачки на территории очистных сооружений и проходят через решетку, где улавливаются все крупные загрязнения. Очистка решеток производится механизированными граблями, мусор собирается в контейнер и вывозится на свалку.

Очистка стоков проходит две стадии:

* механическая (грубая очистка с выделением песка и крупных взвесей);
* биологическая (удаление тонкой суспензии, коллоидных и растворенных загрязнений на аэротенках).

Осадок, поступивший из первичных и избыточный ил вторичных отстойников, направляется для перегнивания в метантенки. Для наиболее интенсивного процесса брожения ила в метантенках производится круглосуточная подача воздуха от воздуходувной станции.

Кроме того, на очистных сооружениях установлены насосно-компрессорная станция для перекачки активного ила и подачи воздуха в аэротенки. После биологической очистки вода обеззараживается. Обеззараживание сточных вод производится с помощью хлорсодержащих реагентов. Очищенные стоки сбрасываются в реку Бобровка.

Очистные сооружения сточных вод представлены в таблицах Таблица 28,

Таблица 29. Информация о сооружениях обработки и обезвоживания осадка сточных вод представлена в таблице Таблица 30. Расход хлорсодержащих реагентов на обеззараживание сточных вод приведено в таблице Таблица 31.

Таблица 28. Сооружения механической очистки

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сооружения | Количество сооружений, шт. |
| Решетки | 2 |
| Песколовки | 2 |
| Отстойники | 6 |

Таблица 29. Метод аэрации (аэротенки)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Тип аэрационного сооружения | Количество сооружений всего/в работе, шт. | Фактический объем стоков за год, тыс. м3 | Расчетный расход сточных вод, тыс. м3 | Тип аэрации |
| 2020 | аэротенки | 4/4 | 3350 | 5475 | мелкопузырчатый |
| 2021 | аэротенки | 4/4 | 3360 | 5475 | мелкопузырчатый |
| 2022 | аэротенки | 4/4 | 3370 | 5475 | мелкопузырчатый |
| 2023 | аэротенки | 4/4 | 3380 | 5475 | мелкопузырчатый |
| 2024 | аэротенки | 4/4 | 3390 | 5475 | мелкопузырчатый |

Таблица 30. Сооружения обработки и обезвоживания осадка сточных вод

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тип сооружения | Количество сооружений всего/в работе, шт. | Производительность по обработке осадка, м3/час |
| Метантенки | 2/0 | 106,3 |

Таблица 31. Обеззараживание сточных вод хлорсодержащими реагентами

| Год | Наименование сооружений и установок | Объем обрабатываемых стоков, тыс. м3 год | Доза активного хлора, мг/л/гр/м3 | Количество остаточного хлора, мг/л | Наименование применяемого реагента | Расход реагента за год, т |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | Растворные баки | 3350 | 10 | 1,0 | Гипохлорит натрия | 33,5 |
| В период май-сентябрь дополнительная дезинфекция | 1395,8 | 10 | 1,2 | Гипохлорит кальция | 13,95 |
| 2021 | Растворные баки | 3360 | 10 | 1,0 | Гипохлорит натрия | 33,6 |
| В период май-сентябрь дополнительная дезинфекция | 1400 | 10 | 1,2 | Гипохлорит кальция | 14 |
| 2022 | Растворные баки | 3370 | 10 | 1,0 | Гипохлорит натрия | 33,7 |
| В период май-сентябрь дополнительная дезинфекция | 1404,2 | 10 | 1,2 | Гипохлорит кальция | 14,04 |
| 2023 | Растворные баки | 3380 | 10 | 1,0 | Гипохлорит натрия | 33,8 |
| В период май-сентябрь дополнительная дезинфекция | 1408,3 | 10 | 1,2 | Гипохлорит кальция | 14,08 |
| 2024 | Растворные баки | 3390 | 10 | 1,0 | Гипохлорит натрия | 33,9 |
| В период май-сентябрь дополнительная дезинфекция | 1412,5 | 10 | 1,2 | Гипохлорит кальция | 14,12 |

Промпредприятия на территории города имеют локальные очистные сооружения, после которых очищенные стоки поступают в городскую систему канализации.

Малоэтажная застройка канализацией не обеспечена и использует выгреба, стоки из которых вывозятся спецтехникой. Для сбора хозфекальных стоков от зданий с выгребами около очистных сооружений расположена станция приема жидких бытовых отходов. Для отвода ливневых и грунтовых вод системы водоотведения не существует.

В настоящее время магистральные канализационные коллекторы п. Буланаш охватывают большую часть поселка, централизованное водоотведение отсутствует в южной части поселка. Хозяйственно-бытовые стоки центральной и северной части поселка сетью самотечных коллекторов собираются в КНС «Механическая» и поступают на очистные сооружения, расположенные в северной части п. Буланаш. Хозяйственно-бытовые стоки западной части поселка передаются на очистные сооружения по самотечному коллектору.

В индивидуальной жилой застройке, не оборудованной централизованной канализацией, используются выгребные ямы с вывозом стоков на полигон ЖБО.

Населенные пункты Покровское, Большое Трифоново, Малое Трифоново, Мостовское, Мироново, Шогриш, Лебедкино и прочие централизованной канализацией не обеспечены. Здания жилого и общественного назначения используют выгреба с последующим вывозом стоков из них спецтехникой.

Баланс водоотведения в г. Артемовский за 2019 г. представлен в таблице Таблица 32.

Таблица 32. Баланс водоотведения ООО «Экология»

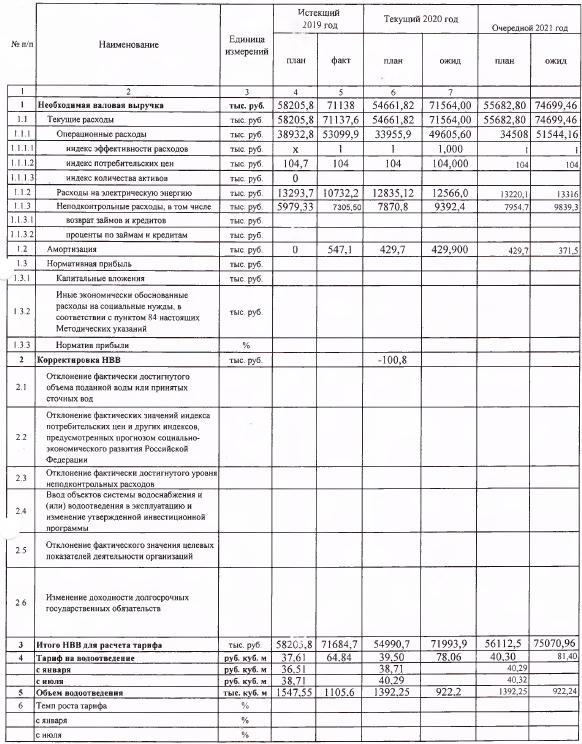
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Отчетный период | | 2018 г. | 2019 г. |
| Объем сточных вод, принятых у абонентов, которым установлены тарифы, в т.ч: | тыс. м3 | 1045,5 | 1105,6 |
| *от населения* | тыс. м3 | 788,3 | 863,5 |
| *от бюджетных организаций* | тыс. м3 | 70,6 | 73,05 |
| *от прочих потребителей* | тыс. м3 | 186,6 | 169,0 |
| Притоки в систему, не охваченные договорными отношениями | тыс. м3 | 2143,0 | 1830,0 |
| Поступило на очистные сооружения | тыс. м3 | 3189,0 | 3627,0 |
| Объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м3 | 3189,0 | 3627,0 |

Согласно Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2019 № 234-ПК, тарифы на услуги водоотведения приведены в таблице Таблица 33. Структура тарифа ООО «Экология» представлена в таблицеТаблица 34.

Таблица 33. Тарифы на услуги водоотведения ООО «Экология»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид коммунального ресурса | период действия тарифов  (01.01.2020-30.06.2020) | период действия тарифов  (01.07.2020-31.12.2020) | Наименование правового акта |
| Водоотведение | 38,71 руб. | 40,29 руб. | Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11.12.2019 № 234-ПК |

Таблица 34. Структура тарифа



Техническое состояние коммунальной инфраструктуры характеризуется высоким уровнем износа, превышающим 70%, низким коэффициентом полезного действия мощностей и большими потерями энергоносителей.

Существующее общее техническое состояние системы водоотведения определяется как неудовлетворительное. Удельный вес протяженности канализационных сетей, нуждающихся в замене, в общей протяженности коммунальных сетей – 75%.

Данные о работе канализаций и протяженности канализационных сетей представлена в таблице Таблица 35.

Таблица 35. Оценка состояния объектов централизованной системы водоотведения

| Показатель | Единица измерения | Величина | |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | - | г. Артемовский | п. Буланаш |
| Наличие канализационных сооружений | | | |
| Протяженность канализационных сетей, в т.ч: | км | 73,5 | 34,7 |
| *в аренде* | км | 0,0 | 26,61 |
| Одиночное протяжение главных коллекторов, в т.ч: | км | 14,1 | 8,3 |
| *нуждающихся в замене* | км | 0,0 | 6,9 |
| Одиночное протяжение уличной канализационной сети, в т.ч: | км | 21,4 | 18,31 |
| *нуждающихся в замене* | км | 18,5 | 15,60 |
| Число аварий на канализационных сетях | шт. | 398 | 290 |
| Одиночное протяжение внутриквартальной и внутридворовой сети, в т.ч: | км | 38,0 | 7,58 |
| *нуждающихся в замене* | км | 33,0 | 7,58 |
| Число канализационных насосных станций | шт. | 4,0 | 3,0 |
| Мощность сооружений по обработке осадка | тыс. м3/сут | 15,0 | 1,27 |
| Работа канализаций | | | |
| Пропущено сточных вод, в т.ч: | тыс.м3 | 970,73 | 624,10 |
| *от населения* | тыс.м3 | 762,67 | 359,50 |
| *от бюджетных организаций* | тыс.м3 | 66,73 | 43,70 |
| *от промышленных предприятий* | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 |
| *от прочих организаций* | тыс.м3 | 141,33 | 220,90 |
| *от других канализаций или отдельных канализационных сетей* | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 |
| Пропущено сточных вод через очистные сооружения, в т.ч: | тыс. м3 | 970,73 | 624,10 |
| *на полную биологическую очистку  (физико-химическую)* | тыс. м3 | 970,73 | 624,10 |
| *нормативно очищенной* | тыс. м3 | 970,73 | 624,10 |
| *недостаточно очищенно* | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 |
| Количество образованного осадка (по сухому веществу) | тонн | 1420,22 | 311,6 |
| Количество утилизированного осадка | тонн | 1420,22 | 311,6 |
| Энергосбережение | | | |
| Расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов | тыс. кВт·ч | 1575,6 | 444,08 |
| Затраты на мероприятия по энергосбережению | тыс. руб. | 150,0 | 0,0 |
| Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению | тыс. руб. | 1 680,0 | 0,0 |

4.4. Характеристика состояния системы электроснабжения

На территории Артемовского городского округа гарантирующим поставщиком электроэнергии являетcя АО «ЭнергосбыТ Плюс». Статус гарантирующего поставщика присвоен постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.09.2014 № 137-ПК «О присвоении статуса гарантирующего поставщика в результате реорганизации организации, имеющей статус гарантирующего поставщика».

Организацией, осуществляющей эксплуатацию и передачу электроэнергии (сетевой организацией), является филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» ПО «Артемовские электрические сети».

Генерация электроэнергии на территории городского округа не производится. Информация о количестве установленных распределительных и понижающих трансформаторных станций представлена в таблице Таблица 36.

Таблица 36. Перечень трансформаторных станций

| № п/п | Наименование объекта | Дисп. наим. | Тип трансформатора | Мощность, кВА | Напряжение обмоток, кВ | | | Год ввода |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН | НН |
| 1 | ПС 35/10 кВ Артёмовская | Т-1 | ТМ-6300/35/10 | 6300 | 35 | - | 10,5 | 1967 |
| 2 | ПС 35/10 кВ Артёмовская | Т-2 | ТМ-5600/35/10 | 5600 | 35 | - | 10,5 | 1952 |
| 3 | ПС 110/35/6 кВ Буланаш | Т-2 | ТМ-5600/35/6 | 5600 | 35 | - | 6,3 | 1957 |
| 4 | ПС 110/35/6 кВ Буланаш | Т-3 | ТДТН-16000/110/35/6 | 16000 | 110 | 38,5 | 6,6 | 1967 |
| 5 | ПС 110/35/6 кВ Буланаш | Т-4 | ТДТГ-15000/110/35/6 | 15000 | 110 | 38,5 | 6,6 | 1942 |
| 6 | ПС 110/10 кВ Бурлаки | Т-1 | ТДН-10000/110/10 | 10000 | 110 | - | 11 | 1984 |
| 7 | ПС 110/10 кВ Бурлаки | Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10000 | 110 | - | 11 | 1985 |
| 8 | ПС 110/10 кВ Буровая | Т-1 | ТДН-10000/110/10 | 10000 | 110 | - | 10 | 1997 |
| 9 | ПС 110/10 кВ Буровая | Т-2 | ТДН-10000/110/10 | 10000 | 110 | - | 10 | 1976 |
| 10 | ПС 110/6 кВ Бурсунка | Т-1 | ТДН-10000/110/6 | 10000 | 115 | - | 6,6 | 1981 |
| 11 | ПС 110/6 кВ Бурсунка | Т-2 | ТМГ-5600/110/6 | 5600 | 110 | - | 6,6 | 1961 |
| 12 | ПС 110/35/10/6 кВ ЕГРЭС | Т-Горсеть | ТМ-1000/35/10 | 1000 | 35 | - | 10,5 | 1972 |
| 13 | ПС 110/35/10/6 кВ ЕГРЭС | Т-1 | ТДТН-25000/110/35/6 | 25000 | 115 | 38,5 | 6,6 | 1972 |
| 14 | ПС 110/35/10/6 кВ ЕГРЭС | Т-2 | ТДТГ- 15000/110/35/6 | 15000 | 115 | 38,5 | 6,3 | 1948 |
| 15 | ПС 110/35/10/6 кВ ЕГРЭС | ТСН-13 | ТМН-4000/35/10 | 4000 | 35 | - | 11 | 1981 |
| 16 | ПС 110/35/10/6 кВ ЕГРЭС Красногвардейская | Т-1 | ТДТГ- 10000/110/35/6 | 10000 | 115 | 38,5 | 6,6 | 1988 |
| 17 | ПС 110/35/10/6 кВ Красногвардейская | Т-2 | ТДТН- 10000/110/35/6 | 10000 | 115 | 38,5 | 6,6 | 1973 |
| 18 | ПС 110/35/10/6 кВ Красногвардейская | Т-3 | ТМ-5600/35/10 | 5600 | 35 | - | 11 | 1952 |
| 19 | ПС 110/35/10/6 кВ Красногвардейская | Т-4 | ТМН-4000/35/10 | 4000 | 35 | - | 11 | 1983 |
| 20 | ПС 110/10 кВ Красные Орлы | Т-1 | ТАМГ- 2500/110/10 | 2500 | 115,5 | - | 11 | 1973 |
| 21 | ПС 110/10 кВ Красные Орлы | Т-2 | ТАМГ- 2500/110/10 | 2500 | 115,5 | - | 11 | 1974 |
| 22 | ПС 110/10 кВ Лебедкино | Т-1 | ТАМГ- 2500/110/10 | 2500 | 115,5 | - | 11 | 1972 |
| 23 | ПС 110/10 кВ Лебедкино | Т-2 | ТАМГ- 2500/110/10 | 2500 | 115,5 | - | 11 | 1972 |
| 24 | ПС 110/10 кВ Мироновская | Т-1 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115 | - | 11 | 1989 |
| 25 | ПС 110/10 кВ Мироновская | Т-2 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115 | - | 11 | 1989 |
| 26 | ПС 110/10 кВ Паршинская | Т-1 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115 | - | 11 | 1984 |
| 27 | ПС 110/10 кВ Писанец | Т-1 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115 | - | 11 | 1982 |
| 28 | ПС 110/10 кВ Писанец | Т-2 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115 | - | 11 | 1981 |
| 29 | ПС 110/10 кВ Сосновый бор | Т-1 | ТДН- 16000/110/10 | 16000 | 115 | - | 11 | 1993 |
| 30 | ПС 110/10 кВ Шогринская | Т-2 | ТМН- 6300/110/10 | 6300 | 115,5 | - | 11 | 1975 |
| 31 | ПС 110/10 кВ Шогринская | Т-1 | ТМ-6300/110/10 | 6300 | 110 | - | 11 | 1986 |
| 32 | ПС 110/6 кВ Тёплая | Т-1 | ТДН-16000/110/6 | 16000 | 110 | - | 6 | 1989 |
| 33 | ПС 110/6 кВ Тёплая | Т-2 | ТДН-16000/110/6 | 16000 | 110 | - | 6 | 1989 |
| 34 | ПС 110/10 кВ Егоршино | Т-1 | - | 16000 | 110 | - | 10 | Потребительская |
| 35 | ПС 110/10 кВ Егоршино | Т-2 | - | 16000 | 110 | - | 10 | Потребительская |
| 36 | ПС 35/6 кВ АМЗ | Т-1 | - | 6300 | 35 | - | 6 | Потребительская |
| 37 | ПС 35/6 кВ АМЗ | Т-2 | - | 6300 | 35 | - | 6 | Потребительская |

К прочему установленному оборудованию на трансформаторных подстанциях относятся:

* Масляные выключатели 110 кВ: МКП-110кВ; У-110 кВ, ВМТ-110Б на номинальные токи от 600 А до 2000 А;
* Масляные выключатели 35 кВ: МКП-35 кВ, С-35 кВ, ВМД-35 кВ на номинальные токи от 600 А до 1000 А;
* Элегазовые выключатели 35 кВ ВГБЭ-35 с номинальным током 630 А;
* Масляные выключатели 6-10 кВ: ВК-10, ВКЭ-10, ВМГ-10, ВМГ-133, ВММ-10, ВМП-10, ВМПП-10, ВМПЭ-10, ВПМ-10 с номинальными токами от 600 А до 1600 А;
* Вакуумные выключатели 10 кВ: ВБКЭ-10, BB/TEL-10, ВБПЭ-10, ВБУЭЗ-10 с номинальными токами от 600 А до 1600 А;
* Распределительные устройства 10 кВ: К-30, К-37, К-47, К-49, К-59, 4КВС-4, КРУ-2-10-20УЗ, КМ-1Ф-20 У3, КРН-10, К-VI, ЗРУ-6 кВ;
* Разъединители 35-110 кВ: РНДЗ-1-35, РНДЗ-1-110, РЛНДЗ-2-110, SONK-12,5-31,5-1, РНД-110 / 630;
* Аккумуляторные батареи 220 вольт: 6 OPzS 600 LA, 4 OPzS 200 LA, 5 OPzS 250, 16 GroE 400, СК-6, СК-8, 5 OPzS 250, 11Groe275, 110 вольт - STARK OGI;
* Трансформаторы тока 35 кВ, 110 кВ: ТФНД-35М, ТФЗМ-35Б-I, ТФЗМ-110Б-IV, ТФНД-110М;
* Трансформаторы напряжения 35 кВ, 110 кВ: НКФ-110-83 У1, English Electric-110, НАМИ-35-95, ЗНОМ-35-54;
* Конденсаторы связи: СМК-110/3-6,4 У1, СМПВ-66/3-4,4 У1, СМП-66/3-4,4 У1, СМР-55/3-0,0044 У1;
* Высокочастотные заградители: ВЗ-600, ВЗ-630.

Трансформаторные подстанции и электроустановки, стоящие в них, должны иметь защиту от проникновения в них животных, птиц. Для этого они должны быть огорожены, закрыты кожухами. Работающая встроенная подстанция не должна оказывать неблагоприятного влияния на атмосферу. Поэтому должны быть проведены действия, которые направлены на понижение ее негативного воздействия.

Негативное влияние подстанции на атмосферу заключается в:

* выбросах паров серной кислоты, которая содержится в аккумуляторах;
* выбросах, возникающие при проведении пусконаладочных работ;
* испарения масел при их заливке или сливе;
* выхлопных газах автотранспорта, принадлежащего компаниям, обслуживающим трансформаторную подстанцию;
* выбросах, возникающих при варке и спайке элементов оборудования подстанций.

Прилегающие к трансформаторным подстанциям участки, которые в результате эксплуатации электроустановок утратили свою продуктивность (частично или полностью), подлежат рекультивации.

Основными потребителями электроэнергии, на долю которых приходится 79% потребленной электроэнергии, являются прочие организации. На долю населения приходится 14% от всей потребляемой электроэнергии. 5% электроэнергии потребляют промышленные предприятия городского округа.

Потребление электрической энергии в Артемовском городском округе представлено в таблице Таблица 37.

Таблица 37. Структура производства и потребления электроэнергии

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Производство электроэнергии на территории АГО | тыс. кВт·ч | 0 |
| 2 | Отпуск электроэнергии в сети городского округа | 249000,595 |
| 3 | Покупка электроэнергии | 0 |
| 4 | Потери в электросетях | 31061,535 |
| 5 | Потребление электроэнергии, всего, в том числе: | 217939,060 |
| 5.1 | *населением* | 29829,279 |
| 5.2 | *бюджетными организациями* | 5354,210 |
| 5.3 | *промышленными потребителями* | 10975,920 |
| 5.4 | *прочими организациями* | 171779,651 |

Существующее общее техническое состояние электрических сетей и работы системы электроснабжения определяется как удовлетворительное. Величина среднего износа электрических сетей не превышает 45%. Количество аварийных случаев за 2019 год – 12 шт. Суммарное время прекращений подачи электричества составляет 21 час.

Информация об общей протяженности электрический сетей представлена в таблице Таблица 38. Количество аварийных случаев и надежность работы системы электроснабжения приведены в таблице Таблица 39.

Таблица 38. Общая протяженность электрических сетей с дифференциацией по напряжению

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Организация | Протяженность, км | Средний износ, % |
| 1 | ВЛ 110 кВ | «Свердловэнерго» ПО «Артемовские электрические сети» | 250,0 | 21 |
| 2 | ВЛ 35 кВ | 35,8 | 21 |
| 3 | ВЛ 6/10 кВ | 424,16 | 43 |
| 4 | ВЛ 0,4 кВ | 339,08 | 33 |
| 5 | КЛ 6/10 кВ | 16,4 | 27 |
| 6 | КЛ 0,4 кВ | 9,84 | 26 |

Таблица 39. Надежность работы системы электроснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2019 г. |
| 1 | Количество аварийных случаев за 2019 год | шт. | 12 |
| 2 | Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на км) | шт./км | 0,02 |
| 3 | Длительность прекращений электроснабжения в 2019г. | ч | 21,04 |
| 4 | Недоотпуск электроэнергии | тыс. кВт·ч | 4,116 |
| 5 | Износ коммунальных систем | % | 28,5 |
| 6 | Доля ежегодно заменяемых сетей | % | 5 |
| 7 | Уровень потерь электрической энергии | % | 12,4 |

По данным проекта планировки и проекта межевания территории села Большое Трифоново Артемовского городского округа предполагаются ко вводу потребители электрической энергии с нагрузкой 53,38 кВт.

Согласно Постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.12.2019 № 273-ПК тарифы на услуги электроснабжения представлены в таблице

Таблица 40.

Таблица 40. Тарифы на электрическую энергию

| Показатель | Регулируемый тариф | период действия тарифов (01.01.2020-30.06.2020) | период действия тарифов (01.07.2020-31.12.2020) | Наименование правового акта |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Электроснабжение населения (город) | Одноставочный тариф | 4,08 | 4,28 | Постановление РЭК СО от 27.12.2019 № 273-ПК |
| Дневная зона (пиковая или полупиковая) | 4,67 | 4,9 |
| Ночная зона | 2,2 | 2,31 |
| Электроснабжение населения, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | Одноставочный тариф | 2,86 | 3,0 |
| Дневная зона (пиковая или полупиковая) | 3,25 | 3,41 |
| Ночная зона | 1,54 | 1,62 |
| Электроснабжение населения, проживающее в сельских населенных пунктах | Одноставочный тариф | 2,86 | 3,0 |
| Дневная зона (пиковая или полупиковая) | 3,25 | 3,41 |
| Ночная зона | 1,54 | 1,62 |

Общая обеспеченность приборами учета в 2019 году в системе электроснабжения Артемовского городского округа составляет 100%.

Плата за техприсоединение к электрическим сетям сетевой организации на 2020 год утверждена постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 367-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год».

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения   
Артемовского городского округа выражаются в том, что:

* При распределении новых земельных участков на территории Артемовского городского округа не предусматриваются земли под прохождение коммунальных объектов;
* Необходимо наладить работу по выявлению и нахождению собственников электросетевых объектов со статусом «бесхозяйные» от которых опосредовано присоединены другие потребители. В случае отсутствия собственников оформлять права собственности на данные электросетевые объекты для возможности передачи во владение территориальным сетевым организациям или проведение модернизации/реконструкции объекта с целью приведения к требованиям НТД.
* Необходима замена устаревших фондов электросетей и трансформаторных подстанций.

4.5. Характеристика системы газоснабжения

В настоящее время газоснабжение Артемовского городского округа осуществляется как природным, так и сжиженным газом. В качестве основного топлива для потребителей г. Артемовский предусматривается использование природного газа Уренгойского месторождения, подаваемого по магистральному газопроводу-отводу через ГРС г. Режа и далее по газопроводу высокого давления 1 категории Ø325 мм до г. Артемовский и п. Буланаш.

В настоящее время в городе действуют три ГГРП:

* ГГРП-1 – для западной и восточной частей города;
* ГГРП-3 – для южной части;
* ГГРП-4 – для восточной части.

Распределение газа по территории города осуществляется по трехступенчатой системе:

* 1 ступень – газопроводы 1 категории высокого давления 1,2 МПа;
* 2 ступень – газопроводы 2 категории высокого давления 0,6 МПа;
* 3 ступень – газопроводы низкого давления.

Схемы газопроводов высокого и среднего давления тупиковые, низкого давления – тупиковые и смешанные.

Из ГРС газ, очищенный от механических примесей и одорированный, подается в газопроводы высокого давления 1 категории, по которым транспортируется до головных газорегуляторных пунктов ГГРП. Из ГГРП газ поступает в газопроводы высокого давления 2 категории и подается до бытовых ГРПШ, промышленных предприятий и отопительных котельных. Из бытовых ГРПШ газ подается в распределительные газопроводы низкого давления, предназначенные для газоснабжения жилого фонда города.

Поставку природного газа для котельных Артемовского городского округа осуществляет Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети». Показатели качества газа контролируются газоснабжающими организациями и представлены в таблице Таблица 41.

Таблица 41. Состав и характеристики природного газа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование параметра | Состав в % к объему |
| Состав газа в % к объему:  Метан  Этан  Пропан Н-бутан  Азот  Углекислый газ | 97,2-97,5  0,91-0,95  0,38-0,40  0,47-0,50  1,25-1,35  0,11-0,14 |
| Плотность газа, кг/м3 | 0,688 |
| Низшая теплота сгорания:  кДж/м3  ккал/м3 | 33504  8002 |

Данные о газификации жилого фонда по состоянию на 01.01.2019 г. приведены в таблице Таблица 42. Протяженность газопроводов и характеристика системы газоснабжения представлена в таблице Таблица 43. Общий годовой расход природного газа отпущенного потребителям составляет 124753 тыс. м3.

Таблица 42. Данные о газификации жилфонда

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Всего | В городах и поселках городского типа | В сельской местности |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество газифицированных квартир, в том числе: | ед. | 11 399 | 10 364 | 1 035 |
| 1.1 | *природным газом* | ед. | 9 970 | 9 546 | 424 |
| 1.2 | *сжиженным газом* | ед. | 1 429 | 818 | 611 |
| 2 | Уровень газификации природным и сжиженным газом | % | 50,95 | 62,16 | 18,16 |
| 3 | Уровень газификации природным газом | % | 44,56 | 57,26 | 7,44 |
| 4 | Уровень газификации сжиженным газом | % | 6,39 | 4,91 | 10,72 |

Таблица 43. Характеристика системы газоснабжения

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Всего | В городах и поселках городского типа | В сельской местности |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, в том числе | км | 332,40 | 238,69 | 93,71 |
| 2 | По назначению: |  |  |  |  |
| 2.1 | *распределительные* | км | 331,17 | 237,97 | 93,20 |
| 2.2 | *из них межпоселковые* | км | 29,07 | 29,07 | 0,00 |
| 2.3 | *газопроводы-вводы* | км | 1,23 | 0,72 | 0,51 |
| 3 | По давлению: |  |  |  |  |
| 3.1 | *высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)* | км | 81,14 | 67,86 | 13,28 |
| 3.2 | *высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)* | км | 43,73 | 26,96 | 16,77 |
| 3.3 | *среднего давления* | км | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 3.4 | *низкого давления* | км | 207,47 | 143,87 | 63,60 |
| 4 | По расположению относительно поверхности земли: |  |  |  |  |
| 4.1 | *подземные* | км | 206,74 | 148,36 | 58,38 |
| 4.2 | *надземные* | км | 126,81 | 90,32 | 36,49 |
| 5 | Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе: | км | 183,44 | 125,06 | 58,38 |
| 5.1 | *полиэтиленовые* | км | 180,34 | 131,50 | 48,84 |
| 5.2 | *стальные* | км | 25,25 | 15,71 | 9,54 |
| 6 | Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации: |  |  |  |  |
| 6.1 | *до 15 лет* | км | 25,25 | 15,71 | 9,54 |
| 6.2 | *от 15 лет* | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Протяженность внутренних газопроводов, всего | км | 49,31 | 28,67 | 20,64 |
| 8 | Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ) | шт. | 5 | 4 | 1 |
| 9 | Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них: | шт. | 37 | 25 | 12 |
| 10 | Количество газифицированных промышленных предприятий, в том числе: | шт. | 8 | 8 | 0 |
| 10.1 | *объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.)* | шт. | 4 | 4 | 0 |
| 11 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 33 | 30 | 3 |
| 12 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов | шт. | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 10 298 | 9 777 | 521 |
| 13.1 | *требуют замены* | шт. | 1 263 | 1 263 | 0 |
| 14 | Количество проточных водонагревателей, из них: | шт. | 596 | 596 | 0 |
| 14.1 | *требуют замены* | шт. | 100 | 100 | 0 |
| 15 | Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них: | шт. | 3 399 | 2 542 | 857 |
| 15.1 | *требуют замены* | шт. | 53 | 25 | 28 |
| 16 | Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего: | тыс. м3 | 124 752,55 | 106 888,55 | 17 864,00 |
| 16.1 | *транзит* | тыс. м3 | 20,950 | 20,950 | 0 |
| 16.2 | *до конечных потребителей, из них:* | тыс. м3 | 124 731,60 | 106 867,60 | 17 864,00 |
| 16.2.1 | *промышленным предприятиям* | тыс. м3 | 114 381,57 | 99 781,570 | 14 600,00 |
| 16.2.3 | *коммунально-бытовым предприятиям* | тыс. м3 | 3 551,830 | 2 851,830 | 700,00 |
| 16.2.4 | *населению* | тыс. м3 | 6 798,200 | 4 234,200 | 2 564,00 |
| 17 | Расход газа ГРО | тыс. м3 | 553,38 | 553,38 | 0 |

Подлежит обязательному оснащению приборами 760 потребителей систем газоснабжения частного жилищного фонда. Фактически установлено на 01.07.2020 г. – 590 шт. Информация о наличии приборов учета представлена в таблице Таблица 44.

Таблица 44. Приборы учета энергоресурсов частного жилищного фонда (жилые помещения, находящиеся в собственности граждан (квартиры + жилые дома))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| газоснабжение | 760 | 590 | 590 | 0 |

На 2020 год плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП СО «Газовые сети» для заявителей с максимальным расходом газа как не превышающим 5 м3 в час, так и не превышающим 15 м3 в час, установлена постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 г. № 256-ПК «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» составляет 21962,30 рублей (без НДС) или 26354,76 рублей (с НДС).

На 2020 год специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа для финансирования программ газификации ГУП СО «Газовые сети» установлена постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 258-ПК «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа для финансирования программ газификации газораспределительными организациями Свердловской области на 2020 год» и с 4,50 руб\1000 м3 (без НДС).

Тарифы для населения на коммунальную услугу газоснабжения представлены в таблице Таблица 45.

Таблица 45. Тарифы для населения на коммунальную услугу газоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид коммунального ресурса | Регулируемый тариф | Единица измерения | Период действия тарифа | Размер тарифа для населения (с учетом НДС) | Наименование правового акта |
| Газоснабжение на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствии других направлений использования газа) – природный газ | при отсутствии приборов учета | руб/куб.м. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4,83 | Постановление РЭК СО от 28.06.2019 № 70-ПК |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Газоснабжение на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствии других направлений использования газа) – природный газ | при наличии приборов учета | руб/куб.м. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4,76 | Постановление РЭК СО от 28.06.2019 № 70-ПК |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Сжиженный газ в баллонах | с доставкой до потребителей | руб/1 кг. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 46,19 | Постановление РЭК СО от 19.06.2019 № 64-ПК |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Сжиженный газ в баллонах | без доставки до потребителя | руб/1 кг. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 39,08 | Постановление РЭК СО от 19.06.2019 № 64-ПК |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 |

4.6. Характеристика системы обращения с твердыми коммунальными отходами

На территории Артемовского городского округа деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляет Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Специализированная автобаза».

Система санитарной очистки и уборки территорий населенных мест предусматривает рациональный сбор, быстрое удаление, надежное обезвреживание и экономически целесообразную утилизацию хозяйственно-бытовых отходов, в том числе пищевых отходов из жилых и общественных зданий, предприятий торговли, общественного питания и культурно-бытового назначения; жидких – из неканализированных зданий; уличного мусора и других бытовых отходов, скапливающихся на территории населенного пункта.

В Артемовском городском округе применяется плановая и заявочная (позвонковая) системы сбора и вывоза твердых коммунальных отходов, т.е. отходы вывозятся планово-регулярно с контейнерных площадок в соответствии с утвержденными графиками и на основании звонков, поступивших от населения.

Мусоропроводы на территории Артемовского городского округа отсутствуют.

Анализ современного состояния санитарной очистки территории населенных пунктов Артемовского городского округа производится по следующим критериям:

* соответствие муниципальной нормативно-правовой базы существующему и региональному законодательству и санитарным требованиям;
* соответствие технической оснащенности специализированных предприятий, работающих в сфере обращения с отходами, современным требованиям;
* уровень организации существующей системы сбора, удаления, обезвреживания и размещения ТБО;
* степень охвата населения централизованной системой сбора ТБО;
* качество услуг по санитарной очистке;
* уровень существующей системы сбора вторичных материальных ресурсов, входящих в состав бытовых отходов;
* состояние объектов утилизации, обезвреживания и размещения ТБО и ЖБО;
* организация сбора и обезвреживание опасных (1-3 класс опасности), биологических отходов;
* организация сбора и обезвреживание опасных медицинских отходов;
* механизированная уборка.

Сбор отходов осуществляется на контейнерных площадках. Всего на территории городского округа расположено 648 контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов. Перечень контейнерных площадок на территории объектов инфраструктуры Артемовского городского округа представлен в Приложении 1.

На территории городского округа сбор твердых коммунальных отходов осуществляется в типовые металлические контейнеры емкостью 0,75-1,1 м3, что соответствует требованиям пункта 2.2.2. СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания населенных мест», которым установлено, что для сбора твердых коммунальных отходов следует применять в благоустроенном жилищном фонде стандартные металлические контейнеры.

Тип, контейнерного оборудования, график сбора и транспортирования ТКО Артемовского городского округа Свердловской области с разделением по населенным пунктам приведены в Приложении 2.

Состав имеющей спецтехники, осуществляющей транспортирование на территории Артемовского городского округа приведен в таблице 46

Таблица 46. Состав имеющейся спецтехники

| № п/п | Наименование машин и механизмов | Тип, марка | Год выпуска | Количество, шт | Износ, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Трактор | МТЗ 82.1 | н/д | 1 | 50 |
| 2 | Мусоровоз | ГАЗ-3309-КО 440 2 | н/д | 1 | 50 |
| 3 | Мусоровоз | ГАЗ-3307-КО 440 | н/д | 1 | 50 |
| 4 | Мусоровоз | КАМАЗ 35213 | н/д | 1 | 50 |
| 5 | Мусоровоз | МАЗ 457043 | н/д | 1 | 50 |
| 6 | Мусоровоз | ЗИЛ 4331 КО-440-4 | 2008 | 1 | 50 |
| 7 | Мусоровоз | КАМАЗ 43253 КО-440-7 | 2015 | 1 | 50 |
| 8 | Мусоровоз | МАЗ 6340 КО-440-8 | 2013 | 1 | 50 |
| 9 | Мусоровоз | ГАЗ C41R11 | 2017 | 1 | 50 |
| 10 | Мусоровоз | PBK 130 | 1999 | 1 | 50 |
| 11 | Мусоровоз | КАМАЗ 53605 КО-449-05 | 2012 | 1 | 50 |
| 12 | Мусоровоз | МКМ-33007 | 2014 | 1 | 50 |
| 13 | Мусоровоз | КАМАЗ Самосвал | н/д | 1 | 50 |
| 14 | Мусоровоз | ЗИЛ-130 | н/д | 1 | 50 |
| 15 | Мусоровоз | ЗИЛ-130 | н/д | 1 | 50 |
| 16 | Мусоровоз | КАМАЗ Самосвал | н/д | 1 | 50 |

Объемы вывоза ТКО от жилого фонда, бюджетных объектов и прочих потребителей за 2019 год на территории Артемовского городского округа составляют 38382,78 м3. Объемы вывоза крупногабаритных отходов – 1897,27 м3.

На территории Свердловской области действует Постановление Правительства Свердловской области от 21.10.2013 №1259-ПП «О Комплексной стратегии по обращению с твердыми бытовыми (коммунальными) отходами на территории Свердловской области до 2030 года» (далее - Стратегия Свердловской области).

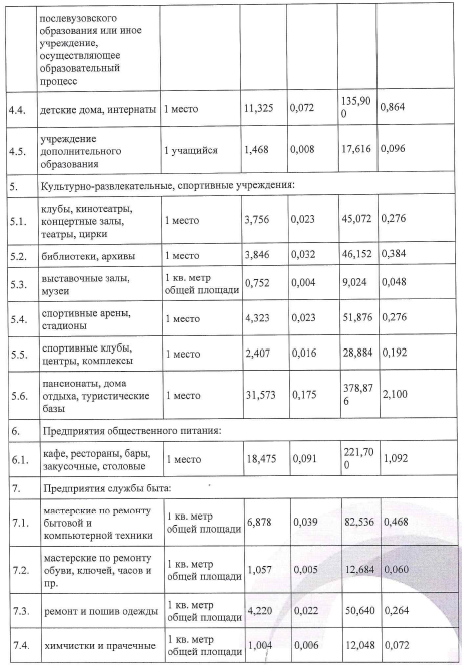
Согласно Стратегии Свердловской области «основной причиной захламления и опасного загрязнения как урбанизированных территорий, так и прилегающих природных объектов является отсутствие необходимого количества специализированной техники, особенно в сельской местности. Еще одной значимой проблемой для является несовершенная схема сбора и транспортировки ТБО, в результате чего значительная часть ТБО несанкционированно размещается на близлежащих территориях населенных пунктов. Инфраструктура вторичной переработки ТБО в городском округе, как и в большинстве регионов Российской Федерации, развита слабо.

На основании Постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 №77-ПК «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Свердловской области (за исключением муниципального образования «город Екатеринбург»)» норматив накопления ТКО на территории Артемовского городского округа представлен в таблице Таблица 47.

Таблица 47. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов









Утвержденный уровень тарифов на услугу по обращению с твердыми отходами ЕМУП «Спецавтобаза» на 2020 год в соответствии Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2019 № 254-ПК представлен в таблице Таблица 48.

Таблица 48. Утвержденный уровень тарифов на услугу по обращению с твердыми отходами

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид коммунальной услуги | период действия тарифов  (01.01.2020-30.06.2020) | период действия тарифов (01.07.2020-31.12.2020) | Наименование правового акта |
| Обращение с твердыми коммунальными отходами (с НДС) | 474,37 | 491,44 | Постановление РЭК СО от 18.12.2019 № 254-ПК |

Морфологический состав ТБО – это содержание их составных частей, выраженное в процентах к общей массе. В соответствии со справочником «Санитарная очистка и уборка населенных мест» морфологический состав различается по климатическим зонам России. Морфологический состав ТБО на территории Артемовского городского округа, как территории средней климатической зоны России, представлен в таблице Таблица 49.

Таблица 49. Морфологический состав ТБО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Компонент | Процентное содержание, % |
| 1 | Бумага, картон | 37-41 |
| 2 | Пищевые отходы | 27-37 |
| 3 | Дерево | 1-2 |
| 4 | Черный металлолом | 3-4 |
| 5 | Цветной металлолом | 1-2 |
| 6 | Текстиль | 3-5 |
| 7 | Пластмасса | 5-6 |
| 8 | Стекло | 2-3 |
| 9 | Кости | 1-2 |
| 10 | Кожа, резина | 0,5-1 |
| 11 | Камни, штукатурка | 0,5-1 |
| 12 | Прочее | 1-2 |
| 13 | Отсев (менее 15мм) | 5-7 |

В рамках мероприятий по реализации Стратегии Свердловской области, исполнительные органы государственной власти Свердловской области должны оказывать финансовую помощь по предоставлению бюджетных субсидий на софинансирование мероприятий по модернизации инфраструктуры по обращению с ТБО, в том числе строительство (оборудование) межмуниципальных комплексов по сортировке, обезвреживанию и безопасному размещению ТБО.

Разработка проекта плана мероприятий по реализации Комплексной стратегии по обращению с ТБО на территории Свердловской области до 2030 года должна включать следующие мероприятия по организации современной технологической схемы:

* внедрение и широкое применение раздельного сбора ТБО, увеличение количества площадок для сбора ВМР (вторсырья) и их переоборудование;
* внедрение и применение централизованного сбора и утилизации отходов I-II класса опасности (люминесцентные лампы, элементы питания, автомобильные аккумуляторы и иные отходы) из состава коммунальных;
* приведение действующих свалок ТБО в соответствие с требованиями природоохранного и санитарного законодательства;
* разработка проектно-сметной документации на выполнение работ по рекультивации нарушенных земель, реабилитации загрязненных территорий, повышению качества и продуктивности почв мест захоронения ТБО;
* развитие сети приемных пунктов и расширение ассортимента ВМР для переработки;
* развитие систем экологического образования, просвещения и информирования населения;
* оказание поддержки в развитии предприятий малого и среднего бизнеса, осуществляющих деятельность в сфере обращения с ТБО и переработки ВМР.

Ожидаемые результаты реализации Комплексной стратегии по обращению с ТБО на территории Свердловской области до 2030 года:

* увеличение доли ТБО, использованных в качестве вторичных материальных ресурсов, до 60%;
* 100% охват населенных пунктов системой раздельного сбора, сортировки, переработки ТБО и ВМР;
* организация централизованного сбора отходов I-II классов опасности (люминесцентные лампы, элементы питания, автомобильные аккумуляторы и иные отходы) у населения с последующим обезвреживанием;
* увеличение срока службы полигонов за счет снижения объемов размещаемых ТБО;
* формирование экологической культуры населения и изменение отношения граждан к сложившейся ситуации в сфере обращения с ТБО.

Одной из ключевых проблем организации санитарной очистки территории Артемовского городского округа является фактическое отсутствие пространства для складирования на существующем полигоне ТКО. Согласно Территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области в Артемовском городском округе до 2025 года требуется построить полигон размещения ТКО мощностью 20 тыс. тонн/год.

Согласно проекту планировки и проекту межевания территории под строительство микрорайона «Центральный» в городе Артемовском в районе улиц Первомайская, Мира, Западная, Добролюбова, общее количество образующихся коммунальных отходов будет составлять 4123,0 м3/год, а количество образующихся крупногабаритных твердых бытовых отходов – 199,5 м3/год. В связи с этим требуется организация контейнерных площадок в количестве 4 шт. по 4 контейнера, объемом 0,75 м3, с учетом радиуса обслуживания территории.

4.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы в Артемовском городском округе представлен в таблице Таблица 50.

Таблица 50. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кредиторская задолженность за топливно-энергетические ресурсы по состоянию на 01.01.2020, тыс. рублей | | | | | Дебиторская задолженность за коммунальные ресурсы (услуги) по состоянию на 01.01.2020, тыс. рублей | | | |
| Всего: | в том числе по видам ресурсов: | | | | Всего: | в том числе по категориям потребителей: | | |
| природный газ (с учетом транспортировки) | электроэнергия | тепловая энергия | водоснабжение и водоотведение | население | бюджет | прочие |
| н/д | 1565,8 | 9854,9 | н/д | н/д | 374895,2 | 343874,4 | 2360,0 | 28660,8 |

Раздел 5. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения, учета и сбора информации

Реализация политики энергосбережения на территории Артемовского городского округа, основанной на принципах приоритета эффективного использования энергетических ресурсов, сочетания интересов потребителей, поставщиков и производителей энергетических ресурсов, обусловлена необходимостью экономии топливно-энергетических ресурсов, сокращения затрат средств бюджета и стабилизации уровня платежей жителей за коммунальные услуги.

В Артемовском городском округе реализуется целевая муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе до 2024 года», в том числе:

* Подпрограмма 1. Развитие жилищно-коммунального хозяйства Артемовского городского округа;
* Подпрограмма 2. Развитие топливно-энергетического комплекса Артемовского городского округа;
* Подпрограмма 3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе;
* Подпрограмма 4. Комплексное развитие сельских территорий Артемовского городского округа.

Данная программа предназначена для активизации в муниципальном образовании практических действий и расширении набора инструментов политики энергосбережения, способных обеспечить повышение энергоэффективности экономики муниципального образования, снижения удельного энергопотребления.

Также на территории городского округа на момент актуализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры разработаны и утверждены схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, и схема санитарной очистки территории, которые определяют вектор развития в области применения энергосберегающих технологий.

Раздел 6. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

6.1. Критерии доступности для населения коммунальных услуг

Критерии доступности для населения платы за коммунальные услуги на территории Артемовского городского округа представлены в таблице Таблица 51.

Таблица 51. Критерии доступности для населения платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2017 | 2018 | 2019 (факт) |
| Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб/чел в месяц | 9880,6 | 10112,5 | 10112,5 |
| Доля расходов на коммунальные платежи в общем совокупном доходе семьи, % | 15,38 | 15,78 | 15,78 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 88,00 | 87,00 | 87,00 |
| Уровень получателей субсидий на оплату ком услуг, % | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 10,53 | 10,53 | 10,53 |

6.2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы

Спрос на тепловую энергию централизованного теплоснабжения в Артемовском городском округе на момент актуализации документа составляет 341872,8 Гкал/ год. Тепловая нагрузка систем теплоснабжения – 150,8 Гкал/ч.

Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 1820,0 тыс. м3/год, в средние сутки – 4986 м3/сут.

Объем стоков централизованных систем водоотведения городского округа на 2019 год составляет 1594,8 тыс. м3/год.

На момент актуализации общий объем твердых коммунальных отходов в Артемовском городском округе составляет 40280,1 м3/год.

Спрос на природный газ на территории Артемовского городского округа составляет 124731,6 тыс. м3/год.

Потребление электроэнергии в Артемовском городском округе в 2019 году составляет 217939,1 тыс. кВт·ч.

6.3. Показатели качества коммунальных ресурсов

Качество организации централизованного теплоснабжения в Артемовском городском округе определяется качеством теплоносителя на цели ГВС (количеством жалоб на низкую температуру теплоносителя на ГВС), гидравлической разрегулированностью тепловых сетей (количеством жалоб на низкую температуру в помещениях) и наличием фактов нарушения температурного графика отпуска тепловой энергии с котельных. На момент актуализации Программы комплексного развития Артемовского городского округа зафиксированы жалобы потребителей в связи с тем, что не организовано горячее водоснабжение жителей нескольких многоквартирных домов в г. Артемовский и п. Буланаш. Также существует проблема высокого уровня гидравлической разрегулированности, что приводит к перетопам у одних потребителей и недоотпуску тепловой энергии другим.

Качество работы системы централизованного водоснабжения контролируется постоянным мониторингом на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». В связи с повышенной величиной среднего износа сетей, который составляет 75%, происходит вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие коррозии металлических трубопроводов при транспортировке воды потребителям. Также наблюдается превышение показателей по содержанию солей жесткости и кремнию в очищенной воде, подаваемой в сеть потребителям в п. Буланаш. Это объясняется тем, что предусмотренная проектом 1976 г. схема станции водоподготовки не рассчитана на снижение их содержания. Основной причиной недостаточной степени очистки воды от Mn+2 является несоответствие фракции кварцевого песка и высота его слоя требуемым нормативам, предусматриваемым СП 31.13330.2012 для скорых фильтров.

Качество работы системы централизованного водоотведения регулируется соответствием требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод». В связи с высоким уровнем физического и морального износа оборудования очистных сооружений и канализационных сетей выявляются отклонения от норм ПДК загрязняющих веществ в очищенных сточных водах.

Качество поставляемого природного газа определяется его теплотой сгорания (калорийностью) и контролируется газоснабжающей организацией ГУП СО «Газовые сети». Случаев несоответствия природного газа, используемого для приготовления пищи и отопления, не зафиксировано.

Качество поставляемой электрической энергии определяется следующими факторами:

* отклонение напряжения;
* размах изменения напряжения;
* коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения;
* коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения;
* коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности;
* коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности;
* отклонение частоты;
* длительность провала напряжения;

По предоставленным данным случаев несоответствия электроэнергии показателям качества, которые привели к нарушениям в технологическом цикле поставки электроэнергии, не зафиксировано.

Качество работы системы санитарной очитки Артемовского городского округа определяется своевременностью вывоза твердых коммунальных отходов в соответствии с утвержденными графиками. По данным организаций, осуществляющих санитарную очистку территорий, значительных нарушений периодичности вывоза отходов на территории городского округа не происходило.

6.4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Показатели степени охвата потребителей приборами учёта коммунальных ресурсов динамично изменяются в связи с реализацией задач, поставленных 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». По состоянию на 01.07.2020 года данные по охвату потребителей приборами учёта коммунальных ресурсов представлены в таблицах Таблица 52-

Таблица 56.

Таблица 52. Приборы учета энергоресурсов жилищного фонда в разрезе МКД

| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 120 | 120 | 120 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ХВС | 120 | 120 | 120 | 0 |
| газ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| электроэнергия | 912 | 912 | 912 | 0 |

Таблица 53. Приборы учета энергоресурсов муниципального жилищного фонда в разрезе помещений в МКД (квартиры в собственности муниципального образования)

| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ХВС | 410 | 410 | 410 | 0 |
| газ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| электроэнергия | 660 | 660 | 660 | 0 |

Таблица 54. Приборы учета энергоресурсов частного жилищного фонда (жилые помещения, находящиеся в собственности граждан (квартиры + жилые дома))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 1010 | 350 | 350 | 0 |
| ГВС | 1630 | 1630 | 1630 | 0 |
| ХВС | 1010 | 1010 | 1010 | 0 |
| газ | 760 | 590 | 590 | 0 |
| электроэнергия | 1770 | 1770 | 1700 | 0 |

Таблица 55. Приборы учета энергоресурсов объектов, используемых для размещения органов местного самоуправления муниципальных образований, включая подведомственные бюджетные учреждения

| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 82 | 82 | 82 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ХВС | 84 | 84 | 84 | 0 |
| газ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| электроэнергия | 94 | 94 | 94 | 0 |

Таблица 56. Приборы учета энергоресурсов объектов, используемых для размещения юридических лиц, расположенных на территории муниципального образования

| Наименование показателя | Подлежит обязательному оснащению приборами в соответствии с требованием 261-ФЗ | Фактически установлено | | Обеспечено финансированием |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| на 01.01.2020 | на 01.07.2020 | план на 01.01.2021 |
| теплоснабжение | 94 | 94 | 94 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ХВС | 95 | 95 | 95 | 0 |
| газ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| электроэнергия | 95 | 95 | 95 | 0 |

6.5. Показатели надежности систем ресурсоснабжения

Показатели надёжности работы систем ресурсоснабжения представлены в таблице Таблица 57.

Таблица 57. Показатели надёжности работы систем ресурсоснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование вида  ресурсоснабжения | Показатели надежности |
| Теплоснабжение | Количество инцидентов в системах теплоснабжения, которые привели к прекращению теплоснабжения потребителей |
| Водоснабжение | Количество инцидентов в системе водоснабжения, которые привели к прекращению водоснабжения потребителей |
| Водоотведение | Количество инцидентов в системе водоотведения, которые привели к прекращению услуги водоотведения у абонентов |
| Электрическая энергия | Количество инцидентов в системе электроснабжения, которые привели к прекращению электроснабжения потребителей |
| Газоснабжение | Количество инцидентов в системе газоснабжения, которые привели к прекращению газоснабжения потребителей |
| Обращение с ТКО | Количество инцидентов, которые привели к прекращению оказания услуги вывоза ТКО |

По данным схемы теплоснабжения Артемовского городского округа   
за 2019 год в системах теплоснабжения произошло 127 инцидентов. Удельное количество инцидентов на 1 км тепловых сетей равно 0,39 шт./км.

Показатели надежности системы водоснабжения определяются количеством технологических нарушений на сетях и насосном оборудовании. В соответствии с предоставленными данными, инцидентов, которые приводили к прекращению водоснабжения потребителей Артемовского городского округа за 2019 год выявлено 60 шт. Большое количество технологических нарушений связано с повышенной величиной среднего износа сетей, который составляет 75%, что приводит к возрастанию аварийности, и приводит к вторичному загрязнению и ухудшению качества воды вследствие коррозии металлических трубопроводов при транспортировке воды потребителям.

Показатели надежности системы водоотведения определяются количеством технологических нарушений на сетях и насосном оборудовании. В соответствии с предоставленными данными в системах водоотведения Артемовского городского округа за 2019 год выявлено 688 технологических нарушений. Большое количество нарушений связано с рядом факторов: высоким уровнем износа технического состояния коммунальной инфраструктуры, превышающим 70%, низким коэффициентом полезного действия мощностей и большими потерями энергоносителей. Существующее общее техническое состояние системы водоотведения определяется как неудовлетворительное. Удельный вес протяженности канализационных сетей, нуждающихся в замене, в общей протяженности коммунальных сетей составляет 75%.

Показатели надежности системы электроснабжения определяются количеством технологических нарушений в эксплуатирующих электросетевых организациях. Количество аварийных случаев за 2019 год составляет 12 шт. Удельное количество инцидентов на 1 км электросетей равно 0,02 шт./км.

Показатели надежности системы газоснабжения определяются количеством технологических нарушений в эксплуатирующих газоснабжающих и газораспределительных организациях. В соответствии с предоставленными данными, инциденты, которые приводили к прекращению газоснабжения потребителей Артемовского городского округа, за 2019 г. не зафиксированы.

Показатели надежности систем санитарной очистки определяются количеством инцидентов, которые привели к прекращению оказания услуги обращения с ТКО. По данным организаций, осуществляющих санитарную очистку территорий, значительных инцидентов на территории городского округа не происходило.

6.6. Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе

Для обеспечения полного удовлетворения перспективного спроса на коммунальные ресурсы необходимо обеспечить дополнительное увеличение мощностей по выработке энергоресурсов и отпуска коммунальных ресурсов.

Суммарный прирост нагрузки каждой системы ресурсоснабжения в Артемовском городском округе представлен в таблице Таблица 58.

Таблица 58. Прирост нагрузок систем ресурсоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система ресурсоснабжения | Показатель | Ед. изм. | Прирост нагрузки |
| 1 | Централизованное теплоснабжение | Тепловая нагрузка | Гкал/ч | -12,0 |
| 2 | Централизованное водоснабжение | Отпущено из сети | тыс.м3/год | 9,9 |
| 3 | Централизованное водоотведение | Принято сточных вод | тыс.м3/год | 6,7 |
| 4 | Газоснабжение | Расход газа | тыс. м3/год | 76228,8 |
| 5 | Электроснабжение | Электроэнергия | тыс. кВт·ч/год | 2777,5 |
| 6 | Обращение с ТКО | Количество ТКО | м3/год | 6886,8 |

6.7. Перечень индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Перечень индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с Приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области №254-П от 24.05.2018, представлен в таблице Таблица 59.

Таблица 59. Перечень индикаторов, применяемых для мониторинга ПКР СКИ

| № п/п | Индикатор (целевой показатель) | Данные для установки целевого показателя | Единица измерения | Фактические показатели 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2030 | 2031-2036 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1 | Надежность и бесперебойность систем централизованного холодного водоснабжения | Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения | ед./км | 0,31 | 0,21 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая протяженность сетей холодного водоснабжения | км | 192,9 | 194,9 | 196,8 | 198,3 | 200,1 | 203,1 | 218,1 | 218,1 |
| Установленная мощность источников водоснабжения | тыс. куб. м./сут. | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 2 | Энергетическая эффективность | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 19,0 | 18,7 | 18,3 | 17,9 | 17,5 | 17,1 | 14,9 | 12,6 |
| 3 | Качество системы водоснабжения | Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе физический износ сетей водоснабжения: | % | 75,0 | 73,0 | 71,0 | 69,0 | 67,0 | 65,0 | 53,0 | 41,0 |
| Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене | км | 141,0 | 137,0 | 133,0 | 129,0 | 125,0 | 121,0 | 97,0 | 73,0 |
| Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения | % | 73,1 | 70,3 | 67,6 | 65,1 | 62,5 | 59,6 | 44,5 | 33,5 |
| 4 | Доступность коммунальных услуг | Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей, в том числе: | км | 192,9 | 194,9 | 196,8 | 198,3 | 200,1 | 203,1 | 218,1 | 218,1 |
| городская местность | км | 151,9 | 153,4 | 155,0 | 156,3 | 157,9 | 160,6 | 175,1 | 175,1 |
| сельская местность | км | 41,0 | 41,5 | 41,8 | 42,0 | 42,3 | 42,5 | 43,0 | 43,0 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 1 | Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети | ед. / км | 6,36 | 5,43 | 4,51 | 3,59 | 2,66 | 1,74 | 0 | 0 |
| Общая протяженность сетей водоотведения | км | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 |
| Установленная мощность очистных сооружений | куб. м./сут. | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 |
| 2 | Качество системы водоотведения | Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения (по данным бухгалтерского учета), в том числе физический износ сетей водоотведения | % | 70,0 | 68,0 | 66,0 | 64,0 | 62,0 | 60,0 | 48,0 | 36,0 |
| 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 |
| Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене | км | 74,7 | 72,7 | 70,7 | 68,7 | 66,7 | 64,7 | 52,7 | 40,7 |
| Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения | % | 69,0 | 67,2 | 65,3 | 63,5 | 61,6 | 59,8 | 48,7 | 37,6 |
| 3 | Доступность коммунальных услуг | Число канализаций и отдельных канализационных сетей, в том числе: | км | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 |
| городская местность | км | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 |
| сельская местность | км | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 |
| 3. Теплоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 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 | 127 | 110 | 90 | 70 | 50 | 30 | 0 | 0 |
| Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении | км | 163,5 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./ Гкал/час | 26 | 20 | 15 | 10 | 5 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 242,7 | 242,7 | 228,0 | 228,0 | 228,0 | 228,0 | 231,5 | 231,5 |
| 2 | Качество теплоснабжения | Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе физический износ тепловых сетей | % | 77 | 75 | 73 | 71 | 69 | 67 | 55 | 45 |
| Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене | км | 120,0 | 116,7 | 113,4 | 110,1 | 106,8 | 103,5 | 83,7 | 63,9 |
| Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности тепловых (паровых) сетей | % | 73 | 71 | 69 | 67 | 68 | 66 | 53 | 40 |
| 4. Электроснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1 | Надежность и бесперебойность электроснабжения | Потребляемая мощность МО | МВт | 218,0 | 218,0 | 218,0 | 218,0 | 218,0 | 218,0 | 221,0 | 221,0 |
| Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях | ед. | 12 | 10 | 8 | 6 | 4 | 2 | 0 | 0 |
| Общая протяженность сетей электроснабжения | км | 1075 | 1075 | 1075 | 1075 | 1075 | 1075 | 1078 | 1080 |
| 2 | Качество электроснабжения | Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе физический износ электрических сетей | % | 30 | 29 | 28 | 27 | 26 | 25 | 19 | 13 |
| Доля ежегодно заменяемых сетей | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Уровень потерь электрической энергии | % | 12,4 | 11,8 | 11,2 | 10,6 | 10,1 | 9,6 | 7,9 | 6,5 |
| 5. Газоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1 | Надежность и бесперебойность теплоснабжения | 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 | 332,4 | 334,4 | 336,4 | 338,4 | 340,4 | 342,4 | 354,4 | 366,4 |
| Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на источниках газоснабжения на 1 м3/час установленной мощности | ед./куб. м/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Энергетическая эффективность | Общий объем распределения газа | тыс. куб. м | 124731,6 | 129215,6 | 133699,7 | 138183,7 | 142667,8 | 147151,8 | 174056,1 | 200960,4 |

Раздел 7. Перспективная схема электроснабжения городского округа

Схема электроснабжения на территории Артемовского городского округа не разрабатывалась. Рекомендуется провести мероприятия по разработке документа, определяющего существующее положение в сфере электроснабжения, а также определяющего вектор развития.

Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления электроэнергии приведено в Разделе 4.4 настоящего документа.

Все объекты модернизации и строительства на территории обслуживания Производственного отделения «Артемовские электрические сети» включаются и корректируются в постоянно изменяющуюся инвестиционную программу ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго». В связи с этим, реализация мероприятий в системе электроснабжения Артемовского городского округа осуществляется в соответствии с инвестиционной программой ОАО «МРСК Урала».

Ориентировочные прогнозы приростов объемов потребления электрической энергии Артемовского городского округа представлены в Разделе 2 настоящего документа. Увеличение спроса на электрическую энергии представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе электроснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов потребления электрической энергии представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы электроснабжения в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

Раздел 8. Перспективная схема теплоснабжения городского округа

Схема теплоснабжения городского округа актуализирована в 2020 году в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии приведено в Разделе 4.1 настоящего документа.

Ориентировочные прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии Артемовского городского округа представлены в Разделе 2 настоящего документа. Увеличение спроса на тепловую энергию представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе теплоснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов потребления тепловой энергии представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы теплоснабжения в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

В соответствии с мастер-планом схемы теплоснабжения рассмотрены два варианта перспективного развития системы теплоснабжения Артемовского городского округа.

В первом (базовом) сценарии развития на расчетный срок реализуется весь комплекс мероприятий по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения. Вариант учитывает замедление динамики оттока населения с последующим приростом. Реализуются планы перспективной застройки и строительства новых источников тепловой энергии. Происходит реализация комплекса мероприятий по переводу систем теплоснабжения на «закрытый» тип схемы организации горячего водоснабжения.

В ходе реализации мероприятий по модернизации систем теплоснабжения в базовом сценарии развития:

* Производится строительство, режимная наладка и ввод в эксплуатацию БМК «48 квартал» мощностью 5 МВт;
* Производится строительство, режимная наладка и ввод в эксплуатацию БМК «14 микрорайон» мощностью 8 МВт;
* Производится строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Энгельса-Заводская мощностью 8 МВт в г. Артемовский;
* Производится строительство БМК мощностью 1,65 МВт в районе ул. Луговая-Малышева и артезианской скважиной с установкой химводоочистки для резервного водоснабжения котельной;
* Производится строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Красный Луч-Кирова мощностью 3,5 МВт в г. Артемовский;
* Производится строительство и ввод в эксплуатацию БМК «2 микрорайон» в районе ТП 2 микрорайона мощностью 6 МВт в г. Артемовский;
* Производится строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Мира, 10 г. Артемовский мощностью 13 МВт;
* Производится строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Терешковой, г. Артемовский мощностью 10 МВт;
* Производится строительство БМК ЕГРЭС установленной мощностью 41 МВт и газопоршневой установки установленной мощностью 2 МВт на территории Егоршинской ГРЭС по ул. Энергетиков 27;
* Осуществляется строительство и ввод в эксплуатацию БМК «ЦРБ» установленной мощностью 1,5 МВт по адресу: ул. Энергетиков, г. Артемовский;
* Производится строительство БМК «Ключи» установленной мощностью 14 МВт в п. Ключи в районе теплопункта по ул. Достоевского;
* Производится строительство БМК «8 марта» установленной мощностью 39 МВт в районе ТП «8 марта» по адресу: ул. 8 марта, 68;
* Осуществляется реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей в объеме 8,26 км, производится восстановление сетей ГВС в объеме 7 км с последующей гидравлической наладкой системы;
* Проводится прокладка трубопроводов тепловой сети от БМК в районе ул. Мира, 10 г. Артемовский до потребителей ул. Мира, 4, 6, 8, 10 протяженностью 250 м, Ду 600 мм.
* Проводится прокладка трубопроводов тепловой сети от БМК в районе ул. Энгельса-Заводская мощностью 8 МВт г. Артемовский до потребителей ул. Полярников протяженностью 250 м, Ду 150 мм.
* Проводится реконструкция существующей системы ХВО водозабора на территории Егоршинской ГРЭС с установкой блочно-модульной установки водоподготовки мощностью 60 м3/час;
* Осуществляется прокладка водовода от водозабора для водоснабжения БМК «8 марта» протяженностью 4 км;
* Осуществляется перевод на индивидуальное отопление и ГВС потребителей 343 домов частного жилого фонда с прокладкой газопроводов и новых водоводов там, где водопроводные сети проложены спутником к отключаемым тепловым сетям;
* Производится установка приборов учета у потребителей с тепловой нагрузкой более 0,2 Гкал/час;
* Проводится реконструкция сетей в 4 х-трубном исполнении в объеме 1 км от БГК ул. Дзержинского;
* Производится восстановление индивидуальных тепловых пунктов (теплообменников и насосов для подачи ГВС в жилых домах с открытой системой подачи ГВС;
* Производится восстановление линии циркуляции ГВС;
* Производится прокладка водоводов до отключаемых потребителей протяженностью 3 км;
* Производится прокладка газопроводов до отключаемых потребителей;
* Для замещения котельной №1 «Котельная №1 п. Буланаш», расположенной по адресу: 623794, Свердловской области, Артемовский городской округ, п. Буланаш, планируется «Строительство котельной мощностью 40 МВт в п. Буланаш, Свердловской обл., территория Буланашской ТЭЦ» в целях повышения надежности и качества организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с вторым сценарием (инерционным) сохраняется динамика снижения численности населения, реализуются только ключевые мероприятия по развитию и модернизации систем, при этом развитие перспективных районов замораживается на последующие периоды в связи с недостаточным экономическим уровнем развития муниципалитета. Артемовская ТЭЦ сохраняется, производится реконструкция тепловых сетей. Ключевыми мероприятиями являются мероприятия, обеспечивающие повышение уровня надежности систем теплоснабжения (представлены в главе 7 и 8 настоящего документа), а также мероприятия по исключению избыточных тепловых потерь на магистральных тепловых сетях. При этом в связи с отсутствием финансирования переход на «закрытую» схему организации теплоснабжения откладывается до момента изыскания финансовых средств на неопределенный срок вопреки требованиям федерального законодательства.

Ключевыми параметрами сравнения вариантов развития являются:

* Перспективная численность населения;
* Реализация проектов перспективной застройки;
* Реализация перехода на «закрытую» схему организации теплоснабжения потребителей городского округа;
* Суммарная стоимость реализации мероприятий по модернизации и реконструкции;
* Суммарная подключенная договорная нагрузка;
* Возможность бюджетного субсидирования проектов;
* Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения;
* Перевод систем теплоснабжения на «закрытый» тип подключения потребителей;
* Консервация Артемовской ТЭЦ и ввод в эксплуатацию новых источников тепловой энергии.

Сравнение вариантов развития по данным критериям представлено в таблице Таблица 60.

Таблица 60. Сравнение вариантов развития

| Критерий | Базовый вариант развития | Инерционный  вариант развития |
| --- | --- | --- |
| Перспективная численность населения на 2036 г., чел | 56900 | 52900 |
| Реализация проектов перспективной застройки | + | - |
| Переход на «закрытую» схему организации теплоснабжения | + | - |
| Строительство и ввод в эксплуатацию 12-ти БМК | + | - |
| Вывод из эксплуатации котельной «Котельная №1 п. Буланаш» и строительство новой котельной в п. Буланаш | + | - |
| Отказ от эксплуатации котельной «ККЗ» и вывод из эксплуатации котельной «ЛПХ» и строительство БМК в п. Красногвардейский | + | - |
| Суммарная стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. | 2 795 660 | 1 599 874 |
| *в.т.ч. переход на «закрытую» схему организации теплоснабжения* | 142 000 | 0 |
| Возможность бюджетного субсидирования проектов | + | - |
| Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения (мероприятия по установке балансировочных клапанов, замена ветхих тепловых сетей и т.д.) | + | + |

Суммарный объем инвестиций, необходимых для модернизации системы централизованного теплоснабжения Артемовского городского округа на расчетный срок, составит 2795659,6 тыс. руб. Общий перечень мероприятий по теплоснабжению представлен в таблице Таблица 61.

Раздел 9. Перспективная схема водоснабжения Артемовского городского округа

Схема водоснабжения городского округа разработана в 2014 году с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» и требует проведения мероприятий по актуализации всех разделов.

Существующее положение в сфере организации водоснабжения в Артемовском городском округе приведено в Разделе 4.2 настоящего документа.

Ориентировочные прогнозы приростов объемов потребления холодной воды представлены в Разделе 1 настоящего документа. Увеличение спроса на холодное водоснабжение представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе водоснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов потребления холодной воды представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы водоснабжения в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

Схемой водоснабжения и водоотведения Артемовского городского округа до 2029 года и Муниципальной программой «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе до 2024 года» предполагается реализация следующих основных мероприятий:

* Строительство и реконструкция водопроводных сетей;
* Строительство водоочистных сооружений в системах холодного водоснабжения сельских населенных пунктов;
* Установка приборов контроля учета подаваемой воды;
* Развитие систем водоснабжения в сельских населенных пунктах;
* Ремонт и модернизация сетей водоснабжения сельских населенных пунктов.

Целью всех мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению комплекса водоочистных сооружений является бесперебойное снабжение населения питьевой водой, отвечающей требованиям новых нормативов качества, повышение энергетической эффективности оборудования, контроль и автоматическое регулирование процесса водоподготовки. Выполнение данных мероприятий позволит гарантировать устойчивую, надежную работу услуг водообеспечения и получать качественную питьевую воду в количестве, необходимом для обеспечения жителей и промышленных предприятий муниципального образования.

Суммарный объем инвестиций, необходимых для модернизации системы централизованного водоснабжения Артемовского городского округа на расчетный срок, составит 408389,1 тыс. руб. Общий перечень мероприятий по водоснабжению представлен в таблице Таблица 61.

Раздел 10. Перспективная схема водоотведения Артемовского городского округа

Схема водоотведения городского округа разработана в 2014 году с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» и требует проведения мероприятий по актуализации всех разделов.

Существующее положение в сфере организации водоотведения в Артемовском городском округе приведено в Разделе 4.3 настоящего документа.

Ориентировочные прогнозы приростов объемов потребления холодной воды представлены в Разделе 2 настоящего документа. Увеличение спроса на холодное водоснабжение представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе водоснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов потребления холодной воды представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы водоснабжения в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

Схемой водоснабжения и водоотведения Артемовского городского округа до 2029 года и Муниципальной программой «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артемовском городском округе до 2024 года» предполагается реализация следующих основных мероприятий:

* Строительство канализационных сетей и локальных очистных канализационных сооружений в п. Красногвардейском;
* Модернизация очистных сооружений г. Артемовский;
* Внедрение технологии обезвоживания осадка очистных сооружений;
* Установка приборов контроля учета сточных вод на очистных сооружениях г. Артемовский.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечивается устойчивая работа системы канализации городского округа.

Суммарный объем инвестиций, необходимых для модернизации системы централизованного водоотведения Артемовского городского округа на расчетный срок, составит 646815,6 тыс. руб. Общий перечень мероприятий по водоотведению представлен в таблице Таблица 61.

Раздел 11. Перспективная схема обращения с отходами Артемовского городского округа

Генеральная схема санитарной очистки территории населенных пунктов Артемовского городского округа разработана в 2015 году с учетом требований СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*» и требует проведения мероприятий по актуализации всех разделов.

Существующее положение в сфере организации санитарной очистки в Артемовском городском округе приведено в Разделе 4.6 настоящего документа.

Ориентировочные прогнозы приростов объемов твердых коммунальных отходов представлены в Разделе 2 настоящего документа. Увеличение спроса обращения с твердыми коммунальными отходами представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе санитарной очистки в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов твердых коммунальных отходов представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы санитарной очистки в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

Генеральной схемой санитарной очистки территории Артемовского городского округа предполагается реализация следующих мероприятий:

* До 2033 года строительство 353 контейнерных площадок с установкой 1255 контейнеров 0,75 м3;
* Приобретение автомобилей для мойки контейнеров;
* Приобретение комбинированных дорожных машин;
* Организация пунктов по раздельному сбору бумаги, полиэтилена, пластика, жестяных банок и т.д.;
* Строительство здания мусороперерабатывающего комплекса со складом для хранения вторичных ресурсов;
* Приобретение горизонтальных прессов;
* Строительство дробильно-моющего и сушильного комплекса;
* Строительство площадки для размещения твердых коммунальных и биологических отходов Артемовского городского округа.

Суммарный объем инвестиций, необходимых для модернизации системы санитарной очистки Артемовского городского округа на расчетный срок, составит 163914,2 тыс. руб. Общий перечень мероприятий по санитарной очистке представлен в таблице Таблица 61.

Раздел 12. Перспективная схема газоснабжения Артемовского городского округа

Схема газификации Артемовского городского округа разработана в 2008 г. Корректировка схемы газоснабжения г. Артемовский Свердловской области производилась в 2011 году. Рекомендуется провести мероприятия по актуализации документа, определяющего существующее положение в сфере газоснабжения, а также определяющего вектор развития.

Существующее положение в сфере организации газоснабжения в Артемовском городском округе приведено в Разделе 4.5 настоящего документа.

Ориентировочные прогнозы приростов объемов потребления природного газа представлены в Разделе 2 настоящего документа. Увеличение спроса на природный газ представлено в таблице Таблица 5. Суммарный прогноз спроса по системе газоснабжения в Артемовском городском округе с учетом перспективных приростов объемов потребления природного газа представлен в таблице Таблица 6. Суммарный прирост нагрузки системы газоснабжения в Артемовском городском округе приведен в таблице Таблица 58.

В соответствии с утвержденными проектами планировки и межевания территории и ожидаемого роста присоединяемых мощностей, на расчетный срок предусматриваются следующие мероприятия:

* Строительство межпоселкового газопровода высокого давления I категории для г. Артемовский и перспективного газоснабжения населенных пунктов: сел Мостовское, Шогринское, Лебедкино, Антоново, д. Бичур в Артемовском районе;
* Строительство межпоселкового газопровода от г. Артемовский до с. Лисава, п. Незевай, д. Родники, д. Липино, д. Луговая, с. Мироново и д. Бучино;
* Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения с. Писанец, п. Сосновый Бор и п. Красногвардейский Артемовского городского округа;
* Строительство межпоселкового газопровода от с. Мостовое до с. Шогринское - 1 этап; от с. Шогринское до с. Лебедкино; от с. Шогринское до с. Сарафаново, от с. Лебедкино до с. Антоново, от с. Лебедкино до д. Бичур;
* Газоснабжение с. Покровское Артемовского городского округа;
* Строительство межпоселкового газопровода от с. Писанец до п. Сосновый бор, п. Красногвардейский.

Также в соответствии с реализацией программы газификации г. Артемовский планируется реализация следующих основных мероприятий:

* Строительство газопровода высокого давления в районе «Бурлаки» в с. Покровское;
* Строительство газопровода низкого давления по ул. Коммуны г. Артемовский;
* Газоснабжение жилых домов ПК «Дальневосточный», ПК «Строитель-2», ПК «Семья», ПК «Алмаз», ПК «Набережный», ПК «Лесной», ПК «Парковый» г. Артемовский;

Суммарный объем инвестиций, необходимых для модернизации системы газоснабжения Артемовского городского округа на расчетный срок, составит 154469,2 млн. руб. Общий перечень мероприятий по газоснабжению представлен в таблице Таблица 61.

Раздел 13. Общая программа проектов

Общая инвестиционная программа модернизации коммунальной инфраструктуры Артемовского городского округа с учетом выбора источников финансирования приведена в таблице Таблица 61.

Таблица 61. Программа инвестиционных мероприятий Артемовского городского округа на 2020 – 2036 годы

| № п/п | Мероприятие | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2030 | 2031-2036 | Итого, тыс. руб. | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Мероприятия по переводу системы теплоснабжения г. Артемовский на закрытую схему организации ГВС |  |  | 40000,0 | 40000,0 | 62000,0 |  |  | 142000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 2 | Децентрализация частного жилого сектора на территории г. Артемовский. Отключаемая нагрузка составит 4,352 Гкал/ч. Вывод из эксплуатации тепловых сетей, протяженностью 7 км за счет газификации малоэтажного жилого фонда |  |  |  | 6000,0 |  |  |  | 6000,0 | Операционные расходы РСО |
| 3 | Децентрализация жилого фонда в с. Писанец путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 0,213 Гкал/ч |  |  |  | 2100,0 |  |  |  | 2100,0 | Операционные расходы РСО |
| 4 | Децентрализация жилого фонда в с. Сосновый Бор путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 1,227 Гкал/ч |  |  |  |  |  | 7500,0 |  | 7500,0 | Операционные расходы РСО |
| 5 | Децентрализация жилого фонда в п. Красногвардейский путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 2,713 Гкал/ч соответственно. |  |  |  |  |  |  | 10500,0 | 10500,0 | Операционные расходы РСО |
| 6 | Децентрализация жилого фонда в с. Лебедкино путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 0,453 Гкал/ч |  |  |  |  |  | 3600,0 |  | 3600,0 | Операционные расходы РСО |
| 7 | Децентрализация жилого фонда в с. Мостовское путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 1,030 Гкал/ч; |  |  | 3300,0 |  |  |  |  | 3300,0 | Операционные расходы РСО |
| 8 | Децентрализация жилого фонда в с. Шогринское путем газификации частного жилого сектора. Суммарная отключаемая нагрузка составит 0,100 Гкал/ч |  |  |  |  | 900,0 |  |  | 900,0 | Операционные расходы РСО |
| 9 | Модернизация насосной группы ТП-Ключи в г. Артемовский с заменой (обновлением) насосной установки и применением энергоэффективных технологий управления процессами транспортировки теплоносителя |  |  |  | 785,4 |  |  |  | 785,4 | Операционные расходы РСО |
| 10 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК «48 квартал» мощностью 5 МВт в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 26632,50 |  | 26632,5 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 11 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК «14 микрорайон» мощностью 8 МВт в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 42364,3 |  | 42364,3 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 12 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Энгельса-Заводская мощностью 8 МВт в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 42364,3 |  | 42364,3 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 13 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК «ЦРБ» мощностью 1,65 МВт по адресу: г. Артемовский, в районе ул. Луговая-Малышева |  |  |  |  |  | 8788,7 |  | 8788,7 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 14 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Красный Луч-Кирова мощностью 3,5 МВт в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 31192,7 |  | 31192,7 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 15 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК «2 микрорайон» в районе ТП 2 микрорайона мощностью 6 МВт в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 31959,0 |  | 31959,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 16 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Мира, 10 г. Артемовский мощностью 13 МВт |  |  |  |  |  | 54837,0 |  | 54837,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 17 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК в районе ул. Терешковой, г. Артемовский мощностью 10 МВт |  |  |  |  |  | 52955,3 |  | 52955,3 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 18 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК ЕГРЭС установленной мощностью 41 МВт по адресу: г. Артемовский, ул. Энергетиков, 27 |  |  |  |  |  |  | 148206,4 | 148206,4 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 19 | Строительство газопоршневой установки мощностью 2 МВт на территории Егоршинской ГРЭС по адресу: г. Артемовский, ул. Энергетиков, 27 |  |  |  |  |  |  | 56918,8 | 56918,8 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 20 | Строительство и ввод в эксплуатацию БМК «ЦРБ» установленной мощностью 1,5 МВт по адресу: ул. Энергетиков, г. Артемовский |  |  |  |  |  | 13369,6 |  | 13369,6 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 21 | Строительство БМК «Ключи» установленной мощностью 14 МВт в п. Ключи в районе теплопункта по ул. Достоевского |  |  |  |  |  |  | 50618,7 | 50618,7 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 22 | Строительство БМК «8 марта» установленной мощностью 39 МВт в районе ТП «8 марта» по адресу: г. Артемовский, ул. 8 марта, 68 |  |  |  |  | 108443,7 |  |  | 108443,7 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 23 | Строительство котельной полезной мощностью 40,0 МВт в п. Буланаш на территории Буланашской ТЭЦ. Вывод из эксплуатации котельной №1 "Буланашская ТЭЦ" | 8801,0 | 126980,4 | 20239,0 |  |  |  |  | 156020,4 | Частные средства |
| 24 | Строительство блочной газовой котельной в квартале Родничок в г.Артемовский |  | 9167,6 |  |  |  |  |  | 9167,6 | Местный бюджет |
| 25 | Модернизация оборудования существующей котельной с. Писанец с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 0,233 Гкал/ч |  |  |  | 1000,0 |  |  |  | 1000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 26 | Модернизация оборудования существующей котельной п. Сосновый бор с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 1,089 Гкал/ч |  |  |  |  |  | 1500,0 |  | 1500,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 27 | Установка нового котельного оборудования на БГК с. Б. Трифоново с целью повышения располагаемой мощности для обеспечения надежного теплоснабжения (без дефицитов тепловой энергии) подключенных потребителей |  |  |  |  |  | 500,0 |  | 500,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 28 | Модернизация оборудования существующей котельной с. Мостовское с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 0,597 Гкал/ч |  |  | 2000,0 |  |  |  |  | 2000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 29 | Модернизация оборудования существующей котельной с. Шогринское с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 0,450 Гкал/ч |  |  |  |  | 1000,0 |  |  | 1000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 30 | Отказ от эксплуатации котельной «ККЗ» и вывод из эксплуатации котельной «ЛПХ». Строительство блочно-модульной твердотопливной котельной в районе дома по ул. Станочников, 15, п. Красногвардейский, установленной мощностью не менее 5 МВт. Сохраняемая подключенная нагрузка потребителей составит 2,898 Гкал/ч, потери тепловой энергии 0,592 Гкал/ч. |  |  |  | 24597,5 |  |  |  | 24597,5 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 31 | Перевод на индивидуальные источники тепловой энергии (электрокотлы) в п. Красногвардейский потребителей расчетной тепловой нагрузкой на отопление 0,325 Гкал/ч и детского сада №25 с тепловой нагрузкой на отопление 0,018 Гкал/ч, расположенного по адресу: ул. Шмидта, 8А. Вывод из эксплуатации тепловой сети от здания администрации до ул. Новая, п. Красногвардейский |  |  |  | 776,0 |  |  |  | 776,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 32 | Замена насоса ЭЦВ 5-6,5-80 на котельной ХЛХ п. Красногвардейский |  | 40,0 |  |  |  |  |  | 40,0 | Местный бюджет |
| 33 | Замена котлов на котельной ЛПХ п. Красногвардейский и на котельной с. Лебедкино |  | 1600,0 |  |  |  |  |  | 1600,0 | Местный бюджет |
| 34 | Модернизация оборудования существующей котельной с. Лебедкино с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 1,098 Гкал/ч |  |  |  |  |  | 2000,0 |  | 2000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 35 | Модернизация оборудования существующей котельной ХЛХ п. Красногвардейский с заменой твердотопливных котлов на газовые котлы с обеспечением потребителей договорной нагрузкой 0,319 Гкал/ч |  |  |  |  |  |  | 1000,0 | 1000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 36 | Покупка и установка прибора учета тепла в котельную «Центральная» с. Мироново |  | 300,0 |  |  |  |  |  | 300,0 | Местный бюджет |
| 37 | Покупка и установка прибора учета тепла в котельную п. Незевай |  | 300,0 |  |  |  |  |  | 300,0 | Местный бюджет |
| 38 | Проведение обследования здания котельной «Центральная» с. Мироново для последующего капитального ремонта |  | 20,0 |  |  |  |  |  | 20,0 | Операционные расходы РСО |
| 39 | Замена котла Луга БМ-0,8 МВт 2005 г. на новый на котельной «Центральная» с. Мироново |  | 500,0 |  |  |  |  |  | 500,0 | Местный бюджет |
| 40 | Замена подпиточного насоса на котельной «Центральная» с. Мироново |  | 70,0 |  |  |  |  |  | 70,0 | Местный бюджет |
| 41 | Покупка и установка котла КВР-0,8 в связи с повышенным износом резервных котлов КВР-0,6 и КВР-0,8 на котельной п. Незевай |  | 500,0 |  |  |  |  |  | 500,0 | Местный бюджет |
| 42 | Проведение обследования здания котельной п. Незевай для последующего капитального ремонта |  | 20,0 |  |  |  |  |  | 20,0 | Операционные расходы РСО |
| 43 | Проведение обследования котлов котельной п. Незевай для разработки режимных карт |  | 30,0 |  |  |  |  |  | 30,0 | Операционные расходы РСО |
| 44 | Покупка и установка теплообменника и восстановление химводоподготовки на котельной п. Незевай |  | 200,0 |  |  |  |  |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 45 | Ремонт здания котельной «Центральная» с. Мироново на основании проведенного обследования здания |  |  | 150,0 | 150,0 |  |  |  | 300,0 | Местный бюджет |
| 46 | Покупка и установка рабочего и резервного теплообменников на котельной «Центральная» с. Мироново |  |  | 200,0 |  |  |  |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 47 | Приобретение и установка насоса-дозатора для химводоподготовки во внутреннем контуре тепловой сети на котельной «Центральная» с. Мироново |  |  | 80,0 |  |  |  |  | 80,0 | Местный бюджет |
| 48 | Ремонт здания котельной п. Незевай на основании проведенного обследования здания |  |  | 150,0 | 150,0 |  |  |  | 300,0 | Местный бюджет |
| 49 | Приобретение и установка емкости объемом 10 м3 для аккумулирования и подогрева подпиточной воды на котельной п. Незевай |  |  | 120,0 |  |  |  |  | 120,0 | Местный бюджет |
| 50 | Установка нового дымососа на котельной «Центральная» с. Мироново |  |  |  | 200,0 |  |  |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 51 | Промывка котельного и теплообменного оборудования химическими реагентами на котельной «Центральная» с. Мироново |  |  |  | 5,3 | 5,3 |  |  | 10,6 | Операционные расходы РСО |
| 52 | Реконструкция котельного оборудования на котельных ОАО «РЖД» |  | 2000,0 |  |  |  |  |  | 2000,0 | Операционные расходы РСО |
| 53 | Реконструкция насосного оборудования на котельных ОАО «РЖД» |  | 2000,0 | 2000,0 | 2000,0 | 2000,0 | 2000,0 |  | 10000,0 | Операционные расходы РСО |
| 54 | Установка ЦТП, вывод котельной ОАО «РЖД» из эксплуатации и подключение потребителей к сетям "ОТСК" |  |  |  |  | 1000,0 |  |  | 1000,0 | Операционные расходы РСО |
| 55 | Проведение режимно-наладочных работ насосного оборудования котельной Артемовская ТЭЦ после ввода в эксплуатацию БМК в г. Артемовский |  |  |  |  | 500,0 | 4000,0 | 1000,0 | 5500,0 | Операционные расходы РСО |
| 56 | Реконструкция тепловых сетей в 4 х-трубном исполнении протяженностью 1 км от БГК ул. Дзержинского |  |  |  |  |  | 30850,0 |  | 30850,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 57 | Реконструкция существующей системы ХВО водозабора на территории Егоршинской ГРЭС с установкой блочно-модульной установки водоподготовки мощностью 60 м3/час |  |  |  |  |  | 82382,5 |  | 82382,5 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 58 | Прокладка водовода от водозабора для водоснабжения БМК «8 марта» г. Артемовский протяженностью 4 км |  |  |  |  |  | 19527,6 |  | 19527,6 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 59 | Реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей в объеме 8,26 км в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 87692,5 |  | 87692,5 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 60 | Восстановление сетей ГВС в объеме 7 км с последующей гидравлической наладкой системы в г. Артемовский |  |  |  |  | 72075,9 |  |  | 72075,9 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 61 | Установка приборов учета у потребителей с тепловой нагрузкой более 0,2 Гкал/час |  |  |  | 12535,6 |  |  |  | 12535,6 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 62 | Прокладка водоводов до отключаемых потребителей протяженностью 3 км в г. Артемовский |  |  |  | 15811,4 |  |  |  | 15811,4 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 63 | Прокладка трубопроводов тепловой сети от БМК в районе ул. Мира, 10 г. Артемовский до потребителей ул. Мира, 4, 6, 8, 10 протяженностью 250 м, Ду 600 мм. |  |  |  |  |  | 3451,23 |  | 3451,2 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 64 | Прокладка трубопроводов тепловой сети от БМК в районе ул. Энгельса-Заводская мощностью 8 МВт г. Артемовский до потребителей ул. Полярников протяженностью 250 м, Ду 150 мм. |  |  |  |  |  | 650,07 |  | 650,1 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 65 | Переустройство теплотрассы ЕГРЭС-ЕР3 Ду 600, попадающей в зону строительства автодороги по ул. Энергетиков в г. Артемовский |  | 8111,2 |  |  |  |  |  | 8111,2 | Операционные расходы РСО |
| 66 | Перенос участка тепловой сети ЕГРЭС-город Ду 300 мм, в связи с попаданием в зону строительства здания «Центра боевых единоборств» г. Артемовский , ул. Почтовая, 2В |  | 1469,4 |  |  |  |  |  | 1469,4 | Операционные расходы РСО |
| 67 | Реконструкция участков тепловой сети по ул. Мира от ж/д переезда до пересечения с ул. Первомайской и по ул. Западной до пересечения с ул. Чернышева в г. Артемовский |  | 409,8 |  |  |  |  |  | 409,8 | Операционные расходы РСО |
| 68 | Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 «Буланашская ТЭЦ», п. Буланаш | 1959,0 | 60564,9 | 60266,0 |  |  |  |  | 122789,9 | Операционные расходы РСО |
| 69 | Прокладка трубопроводов магистральной тепловой сети с целью обеспечения тепловой энергией потребителей котельных «ККЗ» и «ЛПХ» п. Красногвардейский. Выпускной коллектор диаметром Ду250, протяженностью 20 м.; магистральная тепловая сеть до района потребителей «ЛПХ» (до тепловой камеры К4) протяженностью ~ 600 м. диаметром Ду125; квартальная тепловая сеть до потребителей в районе ул. Кирова протяженностью ~ 70 м. диаметром Ду80; магистральная тепловая сеть до района потребителей ул. Станочников (тепловая камера К8) протяженностью ~ 100 м. диаметром Ду200. |  | 9885,7 |  |  |  |  |  | 9885,7 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 70 | Замена труб отопления в с. Лебедкино по ул. Студенческой и ул. Гагарина, и в п. Красногвардейский по ул. Мичурина и ул. Станочников |  | 778,0 |  |  |  |  |  | 778,0 | Местный бюджет |
| 71 | Утепление теплотрассы в п. Красногвардейский р-н Химлесхоз и р-н Леспромхоз (ул. Кирова, ул. Пархоменко); р-н ККЗ (ул. Станочников, ул. Нагорная, ул. Металлистов) |  | 100,0 |  |  |  |  |  | 100,0 | Операционные расходы РСО |
| 72 | Замена тепловых сетей диаметром 159 мм на тепловые сети диаметром 250 мм протяженностью 300 м в п. Сосновый Бор от котельной до ул. Черемушки, 3 |  | 6299,0 |  |  |  |  |  | 6299,0 | Операционные расходы РСО |
| 73 | Замена изоляции тепловых сетей в системе теплоснабжения ОАО «РЖД» |  | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 |  |  |  | 3000,0 | Операционные расходы РСО |
| 74 | Замена тепловых сетей диаметром 110 мм. с утеплителем по ул. Молодежная, с. Мироново |  | 70,0 |  |  |  |  |  | 70,0 | Местный бюджет |
| 75 | Замена участка тепловых сетей протяженностью 200 м. в двухтрубном исполнении по ул. Мира, с. Мироново |  | 140,0 |  |  |  |  |  | 140,0 | Местный бюджет |
| 76 | Замена запорной арматуры (затворы диаметром 100 мм.) на сетевых насосах на котельной «Центральная» с. Мироново |  | 45,0 |  |  |  |  |  | 45,0 | Местный бюджет |
| 77 | Замена тепловых сетей протяженностью 300 м. в двухтрубном исполнении диаметром 110 мм. с утеплителем, с заменой запорной арматуры к потребителям по ул. Молодежная, с. Мироново |  | 400,0 | 210,0 |  |  |  |  | 610,0 | Местный бюджет |
| 78 | Замена участка тепловых сетей протяженностью 100 м. в двухтрубном исполнении диаметром 110 мм. с утеплителем по ул. Мира, с. Мироново |  | 800,0 | 70,0 |  |  |  |  | 870,0 | Местный бюджет |
| 79 | Частичная замена затворов на тепловых сетях с. Мироново |  | 25,0 |  |  |  |  |  | 25,0 | Местный бюджет |
| 80 | Замена тепловых сетей протяженностью 200 м. в двухтрубном исполнении диаметром 110 мм. с утеплителем, по ул. Молодежная, с. Мироново |  |  | 140,0 |  |  |  |  | 140,0 | Местный бюджет |
| 81 | Замена участка тепловых сетей протяженностью 100 м. в двухтрубном исполнении диаметром 110 мм. с утеплителем по ул. Мира, с. Мироново |  |  | 70,0 |  |  |  |  | 70,0 | Местный бюджет |
| 82 | Частичная замена затворов и манометров на тепловых сетях с. Мироново |  |  | 50,0 | 50,0 |  |  |  | 100,0 | Местный бюджет |
| 83 | Замена тепловых сетей протяженностью 200 м. в двухтрубном исполнении диаметром 110 мм. с утеплителем, по ул. Молодежная, с. Мироново |  |  |  | 170,0 |  |  |  | 170,0 | Местный бюджет |
| 84 | Промывка котельного и теплообменного оборудования химическими реагентами на котельной п. Незевай |  |  |  | 5,3 | 5,3 |  |  | 10,6 | Операционные расходы РСО |
| 85 | Капитальный ремонт или замена аккумулятора подпиточной воды объемом 50 м3 на котельной «Центральная» с. Мироново |  |  |  |  | 150,0 |  |  | 150,0 | Местный бюджет |
| 86 | Частичная замена запорной арматуры на тепловых сетях с. Мироново |  |  |  |  | 50,0 |  |  | 50,0 | Местный бюджет |
| 87 | Необходимые работы по замене и ремонту существующего оборудования на тепловых сетях с. Мироново и п. Незевай |  |  |  |  |  | 200,0 |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 88 | Установка балансировочных дросселирующих клапанов на вводы потребителей систем теплоснабжения АО «Облкоммунэнерго» и ОАО «ОТСК» 1 этап: 230 объектов |  |  |  | 4500,0 | 4500,0 |  |  | 9000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 89 | Установка балансировочных дросселирующих клапанов на вводы потребителей систем теплоснабжения АО «Облкоммунэнерго» и ОАО «ОТСК» 2 этап: 370 объектов |  |  |  |  |  | 14500,0 |  | 14500,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 90 | Инвентаризация тепловых сетей, источников тепловой энергии, а также запорно-регулирующего оборудования систем теплоснабжения Артемовского городского округа |  | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 |  |  |  | 3000,0 | Операционные расходы РСО |
| 91 | Проведение гидравлической наладки систем теплоснабжения Артемовского городского округа |  | 1000,0 |  |  |  |  |  | 1000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 92 | Ежегодная замена 3,3 км ветхих тепловых сетей (2% от общего фонда тепловых сетей) котельных Артемовского городского округа |  | 73506,3 | 73506,3 | 73506,3 | 73506,3 | 441037,8 | 441037,8 | 1176100,7 | Бюджетные средства |
| 93 | Установка общедомовых приборов учета МКД в соответствии с 261 ФЗ - 660 объектов |  | 4400,0 | 4400,0 | 4400,0 | 4400,0 | 8800,0 |  | 26400,0 | Управляющие компании / Хозяйствующие субъекты |
| 94 | Проведение гидравлической промывки систем теплопотребления потребителей тепловой энергии | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 6000,0 | 6000,0 | 17000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 95 | Выделение субсидий муниципальным предприятиям на установку коммерческих приборов учета потребления тепловой энергии в многоквартирных и жилых домах |  | 1500,0 | 1500,0 | 1500,0 |  |  |  | 4500,0 | Местный бюджет |
| Итого по системе теплоснабжения: | | 11760,0 | 316232,4 | 224951,3 | 193242,8 | 331536,5 | 1020655,0 | 715281,7 | 2800159,6 |  |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство водопровода диаметром 32 мм - протяженностью 216 п.м., диаметром 40 мм - протяженностью 746 п.м., диаметром 63 мм - протяженностью 393 п.м. по ул. Советская - ул. Шахтеров в г.Артемовский |  |  |  |  |  | 1270,0 |  | 1270,0 | Операционные расходы РСО |
| 2 | Строительство водопровода диаметром 63 мм и протяженностью 930 п.м. по ул. К.Маркса в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 1269,0 |  | 1269,0 | Операционные расходы РСО |
| 3 | Строительство водопровода диаметром 100 мм и протяженностью  300 п.м. по ул. Мира - ул. Лермонтова в г. Артемовский |  |  |  |  |  | 640,0 |  | 640,0 | Операционные расходы РСО |
| 4 | Строительство водопровода диаметром 63 мм и протяженностью  500 п.м. в п. Паршино |  |  |  |  |  | 639,0 |  | 639,0 | Операционные расходы РСО |
| 5 | Строительство ограждения санитарных зон Липовского и Западно-Буланашского водозаборов в количестве 2 шт. |  | 2500,0 |  |  |  |  |  | 2500,0 | Операционные расходы РСО |
| 6 | Строительство ограждения санитарных зон Кировской станции повышения давления в количестве 1 шт. |  | 946,0 |  |  |  |  |  | 946,0 | Операционные расходы РСО |
| 7 | Строительство ограждения санитарных зон станции 3-го подъема в п. Буланаш |  | 900,0 |  |  |  |  |  | 900,0 | Операционные расходы РСО |
| 8 | Замена сетей ХВС в п. Буланаш |  | 5600,0 | 5600,0 | 5600,0 | 5600,0 | 33600,0 |  | 56000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 9 | Проектирование и строительство 2-х ниток трубопроводов от станции подъема п. Кирова до станции 3-го подъема п. Буланаш |  | 4500,0 | 4500,0 | 4500,0 | 4500,0 | 27000,0 |  | 45000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 10 | Установка ЧРП на скважинах Липовского водозабора и замена насосных агрегатов в количестве 6 шт. |  | 1740,0 |  |  |  |  |  | 1740,0 | Операционные расходы РСО |
| 11 | Промывка скважин Липовского водозабора |  | 250,0 |  |  |  |  |  | 250,0 | Операционные расходы РСО |
| 12 | Реконструкция зданий 3-го подъема п. Буланаш, Кировской станции подъема и водозабора Березняки |  | 2900,0 |  |  |  |  |  | 2900,0 | Операционные расходы РСО |
| 13 | Диспетчеризация потребителей, установка общедомовых приборов учета |  | 2800,0 |  |  |  |  |  | 2800,0 | Операционные расходы РСО |
| 14 | Установка приборов учета на скважинах |  | 310,0 |  |  |  |  |  | 310,0 | Операционные расходы РСО |
| 15 | Реконструкция водопровода диаметром 100 мм и протяженностью 200 п.м. по ул. Добролюбова в г. Артемовский |  |  |  | 386,0 |  |  |  | 386,0 | Операционные расходы РСО |
| 16 | Строительство водопровода диаметром 200 мм и протяженностью 1080 п.м. для закольцовки ул. Кирова - ул. Металлистов в г. Артемовский |  |  | 795,0 | 508,0 | 552,0 | 2208,0 |  | 4063,0 | Операционные расходы РСО |
| 17 | Строительство водопровода диаметром 200 мм и протяженностью 1000 п.м. для закольцовки ул. Металлистов - ул. Мира в  г. Артемовский |  |  |  |  |  | 4436,0 |  | 4436,0 | Операционные расходы РСО |
| 18 | Строительство водопровода диаметром 150 мм и протяженностью  3500 п.м. Геологоразведка - насосная станция 2-го подъема п. Кирова (перевод на городское водоснабжение) |  |  |  | 728,0 | 5264,0 | 6699,0 |  | 12691,0 | Операционные расходы РСО |
| 19 | Строительство водопровода диаметром 150 мм и протяженностью  1500 п.м. для закольцовки по ул. Горняков - ул. Молодежи в  г. Артемовский |  |  |  |  | 497,0 | 3310,0 |  | 3807,0 | Операционные расходы РСО |
| 20 | Строительство резервной трассы водопровода диаметром 300 мм и протяженностью 15000 п.м. Покровско-Липинский водозабор - Б.Трифоновский резервуар |  | 5518,0 | 5518,0 | 5518,0 | 5518,0 | 31176,0 |  | 53248,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 21 | Оборудование химической лаборатории для исследования питьевой воды в г. Артемовский |  |  |  | 1104,0 |  |  |  | 1104,0 | Операционные расходы РСО |
| 22 | Строительство второй нитки водовода с. Покровское - г. Артемовский |  | 5518,0 | 5518,0 |  |  |  |  | 11036,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 23 | Строительство водопровода в районе улиц Советская - К.Маркса в г. Артемовский |  | 1500,0 |  |  |  |  |  | 1500,0 | Операционные расходы РСО |
| 24 | Строительство водопровода в с. Большое Трифоново |  | 1500,0 | 1500,0 | 1500,0 | 1500,0 | 1500,0 |  | 7500,0 | Местный бюджет |
| 25 | Развитие системы водоснабжения п. Красногвардейский |  |  |  | 2207,0 | 3531,0 |  |  | 5738,0 | Местный бюджет |
| 26 | Развитие системы водоснабжения п. Сосновый бор |  |  | 1214,0 |  |  |  |  | 1214,0 | Местный бюджет |
| 27 | Развитие системы водоснабжения с. Лебедкино |  | 1000,0 |  |  |  |  |  | 1000,0 | Местный бюджет |
| 28 | Развитие системы водоснабжения с. Шогринское |  | 772,0 | 1000,0 |  |  |  |  | 1772,0 | Местный бюджет |
| 29 | Развитие системы водоснабжения п. Незевай |  | 772,0 | 1000,0 |  |  |  |  | 1772,0 | Местный бюджет |
| 30 | Развитие системы водоснабжения с. Писанец |  | 1545,0 |  |  |  |  |  | 1545,0 | Местный бюджет |
| 31 | Проведение геологоразведки месторождения подземных вод по ул. Прилепского |  | 2207,0 |  |  |  |  |  | 2207,0 | Операционные расходы РСО |
| 32 | Модернизация участка магистрального водовода № 1 диаметром  325 мм и протяженностью 3000 п.м. |  |  |  |  | 761,0 | 8035,0 |  | 8796,0 | Операционные расходы РСО |
| 33 | Модернизация участка магистрального водовода №2 диаметром  325 мм и протяженностью 3100 п.м. |  | 1611,0 | 1755,0 | 1865,0 | 1435,0 |  |  | 6666,0 | Операционные расходы РСО |
| 34 | Установка водосчетчиков с выводом на пульт управления диспетчера в количестве 300 шт. |  | 1501,0 | 1501,0 |  |  |  |  | 3002,0 | Операционные расходы РСО |
| 35 | Модернизация счетчиков воды на вводе в дом с введением системы считывания показаний в количестве 300 шт. |  | 1104,0 | 1104,0 | 1104,0 | 1104,0 | 5520,0 |  | 9936,0 | Операционные расходы РСО |
| 36 | Консервация неиспользуемых скважин 7/2,11, 9 и 2-х скважин Бобровского водозабора |  |  |  | 166,0 | 552,0 | 552,0 |  | 1270,0 | Операционные расходы РСО |
| 37 | Замена пожарных гидрантов в п. Буланаш в количестве 40 шт. |  |  | 412,0 | 298,0 | 298,0 |  |  | 1008,0 | Операционные расходы РСО |
| 38 | Модернизация станции очистки воды в г. Артемовский |  |  |  |  | 419,0 | 2759,0 |  | 3178,0 | Операционные расходы РСО |
| 39 | Реконструкция водопровода в районе «Юбилейный» в с. Покровское |  | 3228,6 |  |  |  |  |  | 3228,6 | Операционные расходы РСО |
| 40 | Прокладка участка сети ХВС труба ПНД диаметром 40 мм и протяженностью 550 м. по ул. Западная, с. Мироново |  | 275,0 |  |  |  |  |  | 275,0 | Местный бюджет |
| 41 | Покупка резервного насоса ЭЦВ-6-16-110 с. Мироново |  | 55,0 |  |  |  |  |  | 55,0 | Местный бюджет |
| 42 | Покупка резервного насоса ЭЦВ-6-16-110 п. Незевай |  | 55,0 |  |  |  |  |  | 55,0 | Местный бюджет |
| 43 | Прокладка трубы ПНД на ХВС диаметром 63 мм и протяженностью 350 м с заменой запорной арматуры по ул. Мира, с. Мироново |  | 175,0 |  |  |  |  |  | 175,0 | Местный бюджет |
| 44 | Подключение домов к новой трубе ХВС с частичной заменой вводов в дома (труба ПНД диаметром 20 мм) ул. Западная, с. Мироново |  | 40,0 |  |  |  |  |  | 40,0 | Местный бюджет |
| 45 | Замена запорной арматуры к потребителям в количестве 20 шт. по ул. Молодежной, с. Мироново |  | 10,0 |  |  |  |  |  | 10,0 | Операционные расходы РСО |
| 46 | Ревизия прибора частотного регулирования работы насосов ЭВЦ 6-16-110 на скважинах с. Мироново |  | 5,5 |  |  |  |  |  | 5,5 | Операционные расходы РСО |
| 47 | Замена труб ХВС на участках ул. Зеленая, ул. Заводская, ул. Школьная, п. Незевай |  | 200,0 |  |  |  |  |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 48 | Ремонт с частичной заменой элементов бака-аккумулятора воды на водонапорной башне п. Незевай |  | 75,0 | 15,0 | 15,0 |  |  |  | 105,0 | Операционные расходы РСО |
| 49 | Замена сетей ХВС с металла на ПНД диаметром 50-30 мм протяженностью 1 км с. Липино |  | 150,0 | 100,0 | 150,0 | 150,0 |  |  | 550,0 | Местный бюджет |
| 50 | Прокладка трубы ПНД ХВС диаметром 63 мм и протяженностью 350 м отдельно от ТС с заменой запорной арматуры к потребителям и частичной заменой вводов в дома по ул. Мира, с. Мироново |  |  | 175,0 |  |  |  |  | 175,0 | Местный бюджет |
| 51 | Замена запорной арматуры в количестве 20 шт. по ул. Молодежная, с. Мироново |  |  | 10,0 |  |  |  |  | 10,0 | Операционные расходы РСО |
| 52 | Прокладка трубы ПНД на ХВС диаметром 63 мм и протяженностью 350 м с заменой запорной арматуры к потребителям и частичной заменой вводов в дома по ул. Молодежная, 1, с. Мироново |  |  |  | 175,0 |  |  |  | 175,0 | Местный бюджет |
| 53 | Установка прибора частотного регулирования работы насоса п. Незевай |  |  |  | 36,0 |  |  |  | 36,0 | Операционные расходы РСО |
| 54 | Ремонт здания водозаборной скважины с. Липино |  |  |  | 25,0 |  |  |  | 25,0 | Операционные расходы РСО |
| 55 | Установка водонапорной башни с. Липино |  |  |  | 350,0 |  |  |  | 350,0 | Местный бюджет |
| 56 | Установка водонапорной башни с. Мироново |  |  |  |  | 500,0 |  |  | 500,0 | Местный бюджет |
| 57 | Капитальный ремонт или замена аккумулятора воды на водонапорной башне п. Незевай |  |  |  |  | 180,0 |  |  | 180,0 | Местный бюджет |
| 58 | Необходимые работы по замене, ремонту существующего оборудования по ХВС МУП "Мироновское ЖКХ" |  |  |  |  |  | 200,0 |  | 200,0 | Местный бюджет |
| 59 | Ежегодная замена 4 км ветхих водопроводных сетей (2% от общего фонда сетей) Артемовского городского округа | 8000,0 | 8000,0 | 8000,0 | 8000,0 | 8000,0 | 48000,0 | 48000,0 | 136000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 60 | Строительство водоочистных сооружений в системах холодного водоснабжения сельских населенных пунктов, 8 шт. |  |  |  |  |  | 100000,0 | 100000,0 |  | Местный бюджет |
| Итого по системе водоснабжения: | | 8000,0 | 59263,1 | 39717,0 | 34235,0 | 40361,0 | 278813,0 | 148000,0 | 608389,1 |  |
| Система водоотведения | | | | | | | | | | |
| 1 | Устройство системы отвода поверхностных вод в районе "Станционный" |  | 35120,3 |  |  |  |  |  | 35120,3 | Местный бюджет |
| 2 | Строительство канализационных сетей и локальных очистных канализационных сооружений в п. Красногвардейском |  | 2608,3 |  |  |  |  |  | 2608,3 | Местный бюджет |
| 3 | Строительство вторичного отстойника очистных сооружений п. Буланаш |  |  |  |  |  | 3888,6 |  | 3888,6 | Местный бюджет |
| 4 | Установка счетчика сточных вод на очистных сооружениях г.Артемовский |  |  |  |  |  | 1521,1 |  | 1521,1 | Операционные расходы РСО |
| 5 | Ежегодная замена 2 км ветхих канализационных сетей (2% от общего фонда сетей) Артемовского городского округа | 4000,0 | 4000,0 | 4000,0 | 4000,0 | 4000,0 | 24000,0 | 24000,0 | 68000,0 | Бюджетные средства / Операционные расходы РСО |
| 6 | Модернизация очистных сооружений г.Артемовский |  | 46293,1 | 46293,1 | 46293,1 | 46293,1 | 244692,1 |  | 429864,5 | Областной бюджет |
| 7 | Внедрение технологии обезвоживания осадка очистных сооружений |  | 11242,6 | 11242,6 | 11242,6 | 11242,6 | 60842,4 |  | 105812,8 | Местный бюджет |
| Итого по системе водоотведения: | | 4000,0 | 99264,3 | 61535,7 | 61535,7 | 61535,7 | 334944,2 | 24000,0 | 646815,6 |  |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Выполнение мероприятий по замене уличных светильников на светодиодные | 381,4 | 359,8 | 365,6 | 365,6 | 365,6 |  |  | 1838,0 | Местный бюджет |
| 2 | Реализация мероприятий в соответствии с инвестиционной программой ОАО «МРСК Урала». |  |  |  |  |  |  |  |  | Операционные расходы РСО |
| 3 | Замена алюминиевых проводов на самонесущие изолированные провода в системе наружного (уличного) освещения на территории г.Артемовского |  | 3000,0 | 3000,0 | 3000,0 | 3000,0 | 3000,0 |  | 15000,0 | Местный бюджет |
| 4 | Модернизация наружного (уличного) освещения на территории г.Артемовского по средствам реализации энергосервисных контрактов |  | 7143,0 | 7143,0 | 7143,0 | 7143,0 | 21428,0 |  | 50000,0 | Частные средства |
| Итого по системе электроснабжения: | | 381,4 | 10502,8 | 10502,8 | 10502,8 | 10502,8 | 24428,0 | 0,0 | 66838,0 |  |
| Система газоснабжения | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство газопровода по проекту «Газоснабжение жилых домов ПК «Парковый» г.Артемовский» |  | 6068,5 |  |  |  |  |  | 6068,5 | Областной бюджет |
| 2 | Строительство газопровода высокого давления в районе «Бурлаки» в с. Покровское |  | 4603,4 |  |  |  |  |  | 4603,4 | Областной бюджет |
| 3 | Строительство межпоселкового газопровода высокого давления I категории для г.Артемовский и перспективного газоснабжения населенных пунктов: сел Мостовское, Шогринское, Лебёдкино, Антоново, Бичур в Артемовском районе |  |  | 7599,0 |  |  |  |  | 7599,0 | Местный бюджет |
| 4 | Газопровод низкого давления по ул. Коммуны г.Артемовский |  | 3078,3 |  |  |  |  |  | 3078,3 | Областной бюджет |
| 5 | Газоснабжение жилых домов ПК «Дальневосточный» г.Артемовский |  | 10765,6 |  |  |  |  |  | 10765,6 | Областной бюджет |
| 6 | Газоснабжение жилых домов ПК «Строитель-2» г.Артемовский |  | 7255,1 |  |  |  |  |  | 7255,1 | Областной бюджет |
| 7 | Газоснабжение жилых домов ПК «Семья» |  | 839,3 |  |  |  |  |  | 839,3 | Местный бюджет |
| 8 | Строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов №№ 4, 6, 10 по ул. Терешковой в г.Артемовский Свердловской области |  | 1179,7 |  |  |  |  |  | 1179,7 | Местный бюджет |
| 9 | Газоснабжение жилых домов ПК «Алмаз» г.Артемовский |  | 4909,1 |  |  |  |  |  | 4909,1 | Областной бюджет |
| 10 | Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения с. Писанец, п. Сосновый Бор и п. Красногвардейский Артемовского городского округа Свердловской области |  |  |  | 3650,0 |  |  |  | 3650,0 | Местный бюджет |
| 11 | Газоснабжение жилых домов ПК «Набережный» г.Артемовский |  | 326,0 |  |  |  |  |  | 326,0 | Местный бюджет |
| 12 | Газоснабжение жилых домов ПК «Лесной» г. Артемовский |  | 604,0 |  |  |  |  |  | 604,0 | Местный бюджет |
| 13 | Газоснабжение с. Покровское Артемовский район Свердловская область 3-6 этапы |  | 6915,5 | 36675,7 |  |  |  |  | 43591,2 | Областной бюджет |
| 15 | Строительство межпоселкового газопровода от с. Мостовое до с. Шогринское - 1 этап; от с. Шогринское до с. Лебедкино - 2 этап; от с. Шогринское до с. Сарафаново, от с. Лебедкино до с. Антоново, с. Лебедкино до д .Бичур - 3 этап |  |  |  |  |  | 20000,0 |  | 20000,0 | Областной бюджет |
| 16 | Строительство межпоселкового газопровода от с. Писанское до п. Сосновый бор, п. Красногвардейский |  |  |  |  |  |  | 20000,0 | 20000,0 | Областной бюджет |
| 17 | Строительство межпоселкового газопровода от г.Артемовский до с. Лисава, п. Незевай, д. Родники, д. Липино, д. Луговая, с. Мироново, д. Бучино |  |  |  |  |  | 20000,0 |  | 20000,0 | Областной бюджет |
| Итого по системе газоснабжения: | | 0,0 | 46544,5 | 44274,7 | 3650,0 | 0,0 | 40000,0 | 20000,0 | 154469,2 |  |
| Система обращения с твердыми коммунальными отходами | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство площадки для размещения твердых коммунальных и биологических отходов Артемовского городского округа мощностью 20 тыс. тонн/год |  |  |  | 5400,0 |  |  |  | 5400,0 | Местный бюджет |
| 2 | Строительство контейнерских площадок в соответствии с ПП МКР «Центральный» |  |  |  | 254,3 |  |  |  | 254,3 | Местный бюджет |
| 3 | Установка контейнеров объемом 0,75 м3 в количестве 1255 шт. | 1655,6 | 1655,6 | 1655,6 | 1655,6 | 1655,6 | 808,1 | 808,1 | 9894,4 | Местный бюджет |
| 4 | Строительство контейнерных площадок в количестве 353 шт. | 1473,7 | 1473,7 | 1473,7 | 1473,7 | 1473,7 | 1906,2 | 1906,2 | 11180,7 | Местный бюджет |
| 5 | Приобретение мусоровозов КО-440-5 в количестве 13 шт. | 3253,7 | 6507,4 | 6507,4 | 6507,4 | 6507,4 | 6507,4 | 6507,4 | 42298,1 | Операционные расходы РСО |
| 6 | Приобретение автомобилей для мойки контейнеров ТГ-100А в количестве 4 шт. |  | 4258,6 |  | 4258,6 |  | 4258,6 | 4258,6 | 17034,4 | Операционные расходы РСО |
| 7 | Приобретение комбинированных дорожных машин МКДС-4107 в количестве 3 шт. |  |  | 7946,5 |  | 7946,5 | 7946,5 |  | 23839,6 | Операционные расходы РСО |
| 8 | Организация пунктов по раздельному сбору бумаги, полиэтилена, пластика, жестяных банок и т.д. |  | 6257,1 |  |  |  |  |  | 6257,1 | Местный бюджет |
| 9 | Строительство здания мусороперерабатывающего комплекса со складом для хранения вторичных ресурсов |  |  |  |  |  |  | 11454,3 | 11454,3 | Местный бюджет |
| 10 | Приобретение динамического сепаратора |  |  |  |  |  |  | 2227,5 | 2227,5 | Операционные расходы РСО |
| 11 | Приобретение подающего контейнера |  |  |  |  |  |  | 8522,2 | 8522,2 | Операционные расходы РСО |
| 12 | Приобретение сортировочного контейнера |  |  |  |  |  |  | 4242,3 | 4242,3 | Операционные расходы РСО |
| 13 | Приобретение горизонтального пресса типа ПРЕССОР S600AT |  |  |  |  |  | 6931,6 |  | 6931,6 | Операционные расходы РСО |
| 14 | Приобретение горизонтального пресса типа ПРЕССОР S500AT |  |  |  |  |  | 5817,9 |  | 5817,9 | Операционные расходы РСО |
| 15 | Строительство дробильно-моющего и сушильного комплекса для переработки полимерных отходов и твердых (канистр) с гранулятором горячей резки |  |  |  |  |  |  | 3054,7 | 3054,7 | Операционные расходы РСО |
| 16 | Приобретение и монтаж ранулятора с горячей резкой для полимеров - модель SJ120|1 (180-250 кг/час) |  |  |  |  |  |  | 5505,0 | 5505,0 | Операционные расходы РСО |
| Итого по системе обращения с твердыми коммунальными отходами | | 6383,0 | 20152,4 | 17583,3 | 19549,6 | 17583,3 | 34176,3 | 48486,3 | 163914,2 |  |

Раздел 14. Финансовые потребности для реализации программы

Величины финансовых потребностей, необходимых для реализации Программы, представлены в таблице Таблица 62.

Таблица 62. Финансирование мероприятий по модернизации коммунальной инфраструктуры Артемовского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия | Источники инвестиций, тыс. руб. | | | |
| Местный, областной, федеральный бюджет | Средства РСО/УК | Частные инвестиции | Итого: |
| 1 | Мероприятия по модернизации системы теплоснабжения | 2380808,5 | 263330,7 | 156020,4 | 2800159,6 |
| 2 | Мероприятия по модернизации системы водоснабжения | 524755,0 | 83634,1 | 0 | 60838,1 |
| 3 | Мероприятия по модернизации системы водоотведения | 645294,6 | 1521,1 | 0 | 646815,6 |
| 4 | Мероприятия по модернизации системы газоснабжения | 154469,2 | 0 | 0 | 154469,2 |
| 5 | Мероприятия по модернизации системы обращения с ТКО | 44440,8 | 119473,4 | 0 | 163914,2 |
| 6 | Мероприятия по модернизации системы электроснабжения | 16838,0 | 0 | 50000,0 | 1838,0 |
| Итого: | | 3547106,1 | 3766606,1 | 467959,3 | 206020,4 |

Объемы финансирования Программы на 2020-2036 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном законодательством порядке при формировании местного бюджета на соответствующий год. При снижении (увеличении) ресурсного обеспечения изменения показателей Программы вносятся в установленном порядке.

Раздел 15. Организация реализации проектов

На территории Артемовского городского округа планируются к реализации проекты модернизации систем ресурсообеспечения в соответствии с таблицей Таблица 61.

Проекты пронумерованы порядковыми номерами по каждой системе ресурсоснабжения. Проекты модернизации схемы теплоснабжения городского округа: номера от 1 до 94; схемы водоснабжения: номера от 1 до 59; водоотведения: номера от 1 до 7; газоснабжения: номера от 1 до 17; электроснабжения: номера от 1 до 2; санитарной очистки: от 1 до 16.

* Проекты с номерами СТ: 41, 45-46, 54-57, 71-73, 84, 90, 93-94; ВС: 1-7, 10-19,   
  21-23, 31-39; 48, 51; ВО: 4; СО: 5-7; 10-16 рекомендуется реализовывать силами ресурсоснабжающих организаций или управляющих компаний.
* Проекты с оставшимися номерами рекомендуется выполнять за счет средств бюджета различных уровней.

Раздел 16. Программы инвестиционных проектов

В рамках программы комплексного развития можно выделить следующие группы проектов:

* Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей: номера ВС: 1-4, 16-20, 22-31, 44; ГС: 1-17; СО: 2.
* Проекты, обеспечивающие повышение надежности и качества ресурсоснабжения: СТ: 2-38, 41-61, 64-89; ВС: 1-3, 9-13, 16, 19, 36-37, 43-47, 49-59; ВО: 1-3, 5, 17; ЭС: 1; СО: 1, 3-4.
* Проекты, обеспечивающие требования существующего законодательства, повышение качества или увеличение уровня управляемости системы: СТ: 1, 37-38, 60-61, 91-93; ВС: 10-11, 13-14, 21, 34-38, 54-59; ВО: 4, 6; СО: 5-16.

Высокоэффективными проектами будут являться проекты первой группы, реализация которых позволит собирать плату за коммунальные ресурсы с новых потребителей, что приведет к низким срокам окупаемости.

В группу проектов с наибольшим сроком окупаемости попадают проекты, обеспечивающие повышение надежности и качества ресурсоснабжения, так как они не приносят значительного экономического эффекта.

Раздел 17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии

На момент актуализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры были выявлены следующие показатели доступности коммунальных услуг на территории городского округа, которые представлены в таблице Таблица 63.

Таблица 63. Критерии доступности для населения платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2017 | 2018 | 2019 (оценка) |
| Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб/чел в месяц | 9880,6 | 10112,5 | 10112,5 |
| Доля расходов на коммунальные платежи в общем совокупном доходе семьи, % | 15,38 | 15,78 | 15,78 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | 88,00 | 87,00 | 87,00 |
| Уровень получателей субсидий на оплату ком услуг, % | 8,93 | 8,93 | 8,93 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | 10,53 | 10,53 | 10,53 |

По данным долгосрочного прогноза индексов-дефляторов и инфляции до 2030 г. (прогнозы социально-экономического развития) на территории России (Таблица 64), изменение тарифов будет происходить в соответствии с таблицей Таблица 65.

Таблица 64. Прогноз долгосрочного прогноза индексов-дефляторов и инфляции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Инфляция (ИПЦ) среднегодовая | 103,6 | 103,6 | 104,2 | 104,4 | 104,5 | 104,3 | 104,2 | 104,3 | 104,3 | 104,3 | 104,3 |

Таблица 65. Изменение тарифов на территории городского округа

| Система ресурсоснабжения | Ресурсоснабжающая организация | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Теплоснабжение (с учетом НДС) | АО «Регионгаз-инвест» | руб./Гкал | 2214,72 | 2294,44 | 2390,81 | 2496,01 | 2608,33 | 2720,49 | 2834,75 | 2956,64 | 3083,78 | 3216,38 | 3354,68 |
| МУП «Лебедкинское ЖКХ» | руб./Гкал | 2176,49 | 2254,84 | 2349,55 | 2452,93 | 2563,31 | 2673,53 | 2785,82 | 2905,61 | 3030,55 | 3160,86 | 3296,78 |
| МУП «Мироновское ЖКХ» | руб./Гкал | 2387,02 | 2472,95 | 2576,81 | 2690,19 | 2811,25 | 2932,13 | 3055,28 | 3186,66 | 3323,69 | 3466,61 | 3615,67 |
| МУП «Мостовское ЖКХ» | руб./Гкал | 2372,25 | 2457,65 | 2560,87 | 2673,55 | 2793,86 | 2914,00 | 3036,38 | 3166,95 | 3303,13 | 3445,16 | 3593,30 |
| МУП АГО «Прогресс» | руб./Гкал | 1580,69 | 1637,59 | 1706,37 | 1781,45 | 1861,62 | 1941,67 | 2023,22 | 2110,22 | 2200,96 | 2295,60 | 2394,31 |
| ОАО «РЖД» | руб./Гкал | 1796,52 | 1861,19 | 1939,36 | 2024,69 | 2115,80 | 2206,78 | 2299,47 | 2398,34 | 2501,47 | 2609,04 | 2721,22 |
| ОАО «ОТСК» | руб./Гкал | 2348,66 | 2433,21 | 2535,40 | 2646,96 | 2766,07 | 2885,01 | 3006,18 | 3135,45 | 3270,27 | 3410,90 | 3557,56 |
| Водоснабжение (с учетом НДС) | МУП «Лебедкинское ЖКХ» | руб./м3 | 20,01 | 20,73 | 21,60 | 22,55 | 23,57 | 24,58 | 25,61 | 26,71 | 27,86 | 29,06 | 30,31 |
| МУП «Мироновское ЖКХ» | руб./м3 | 18,50 | 19,17 | 19,97 | 20,85 | 21,79 | 22,72 | 23,68 | 24,70 | 25,76 | 26,87 | 28,02 |
| МУП «Мостовское ЖКХ» | руб./м3 | 17,87 | 18,51 | 19,29 | 20,14 | 21,05 | 21,95 | 22,87 | 23,86 | 24,88 | 25,95 | 27,07 |
| МУП АГО «Прогресс» | руб./м3 | 27,28 | 28,26 | 29,45 | 30,74 | 32,13 | 33,51 | 34,92 | 36,42 | 37,98 | 39,62 | 41,32 |
| МУП «ЖКХ поселка Буланаш» | руб./м3 | 26,85 | 27,82 | 28,98 | 30,26 | 31,62 | 32,98 | 34,37 | 35,84 | 37,39 | 38,99 | 40,67 |
| ООО «ГТЭК» | руб./м3 | 31,72 | 32,86 | 34,24 | 35,74 | 37,35 | 38,96 | 40,59 | 42,34 | 44,16 | 46,06 | 48,04 |
| Водоотведение (с учетом НДС) | ООО «Экология» | руб./м3 | 39,50 | 40,92 | 42,64 | 44,52 | 46,52 | 48,52 | 50,56 | 52,73 | 55,00 | 57,36 | 59,83 |
| Газоснабжение  (с учетом НДС) | ГУП СО «Газовые сети» | руб./м3 | 4,76 | 4,93 | 5,14 | 5,36 | 5,61 | 5,85 | 6,09 | 6,35 | 6,63 | 6,91 | 7,21 |
| Электроснабжение  (с учетом НДС) | АО «ЭнергосбыТ Плюс» (Одноставочный тариф, город) | руб./кВт∙ч | 4,18 | 4,33 | 4,51 | 4,71 | 4,92 | 5,13 | 5,35 | 5,58 | 5,82 | 6,07 | 6,33 |
| АО «ЭнергосбыТ Плюс» (Одноставочный тариф, сельские населенные пункты) | руб./кВт∙ч | 2,93 | 3,04 | 3,16 | 3,30 | 3,45 | 3,60 | 3,75 | 3,91 | 4,08 | 4,26 | 4,44 |
| Обращение с ТКО  (с учетом НДС) | ЕМУП «Спецавтобаза» | руб/м3 | 482,91 | 500,29 | 521,30 | 544,24 | 568,73 | 593,19 | 618,10 | 644,68 | 672,40 | 701,31 | 731,47 |

Раздел 18. Модель для расчета программы

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от Администрации городского округа, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса. За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования. Базовым периодом для разработки принят 2019 год. Используя аналитические методы и методы прогнозирования были рассчитаны прогнозные показатели численности населения, объемов потребления энергоресурсов. С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.

В рамках актуализации схем теплоснабжения были использованы электронные модели соответствующих систем, разработанные в программно-расчетном комплексе ПРК, ГИС «Zulu», позволяющие производить тепло-гидравлические расчеты для оценки состояния систем.