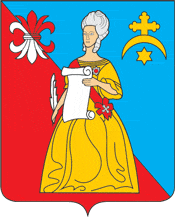
ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ»



Программа комплексного развития

систем коммунальной инфраструктуры

муниципального образования городского поселения «Город Кременки»

на 2016-2018 годы с перспективой до 2027 года

Обосновывающие материалы

ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

Генеральный директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Никишин

г. Ульяновск, 2016

**Оглавление**

[Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы 4](#_Toc441475817)

[1.1. Характеристика муниципального образования 4](#_Toc441475818)

[1.2. Прогноз численности и состава населения 6](#_Toc441475819)

[1.3. Прогноз развития промышленности 9](#_Toc441475820)

[1.4. Прогноз развития застройки городского округа 10](#_Toc441475821)

[1.5. Прогноз изменения доходов населения 11](#_Toc441475822)

[Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 13](#_Toc441475823)

[2.1. Тепловая энергия 17](#_Toc441475824)

[2.2. Водоснабжение 17](#_Toc441475825)

[2.3. Водоотведение 18](#_Toc441475826)

[2.4. Электроэнергия 18](#_Toc441475827)

[2.5. Газ 19](#_Toc441475828)

[2.6. Коммунальные отходы 19](#_Toc441475829)

[Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 20](#_Toc441475830)

[3.1. Теплоснабжение 20](#_Toc441475831)

[3.1.1. Организационная структура 20](#_Toc441475832)

[3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения 20](#_Toc441475833)

[3.1.3. Анализ финансового состояния теплоснабжающих организаций, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы 29](#_Toc441475834)

[3.2. Водоснабжение 30](#_Toc441475835)

[3.2.1. Организационная структура 30](#_Toc441475836)

[3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения 30](#_Toc441475837)

[3.2.3. Анализ финансового состояния организаций, тарифов на услуги водоснабжения, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы 35](#_Toc441475838)

[3.3. Водоотведение 41](#_Toc441475839)

[3.3.1. Организационная структура 41](#_Toc441475840)

[3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения 41](#_Toc441475841)

[3.3.3. Анализ финансового состояния организаций, тарифов на услуги по водоотведению, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы 48](#_Toc441475842)

[3.4. Электроснабжение 52](#_Toc441475843)

[3.4.1. Организационная структура 52](#_Toc441475844)

[3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения 52](#_Toc441475845)

[3.4.3. Анализ финансового состояния электроснабжающих организаций, тарифов на электрическую энергию, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы 54](#_Toc441475846)

[3.5. Газоснабжение 55](#_Toc441475847)

[3.5.1. Организационная структура 55](#_Toc441475848)

[3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения 55](#_Toc441475849)

[3.5.3. Анализ финансового состояния организаций газоснабжения, тарифов на услуги по газоснабжению, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы 57](#_Toc441475850)

[3.6. Утилизация ТКО 57](#_Toc441475851)

[3.6.1. Организационная структура 57](#_Toc441475852)

[3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы утилизации ТКО 57](#_Toc441475853)

[3.6.3. Анализ финансового состояния специализированных организаций, тарифов на услуги по захоронению ТКО, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные услуги 59](#_Toc441475854)

[Раздел 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации 59](#_Toc441475855)

[4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения 59](#_Toc441475856)

[4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов 60](#_Toc441475857)

[Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 62](#_Toc441475858)

[Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения 65](#_Toc441475859)

[Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения 66](#_Toc441475860)

[Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения 69](#_Toc441475861)

[Раздел 9. Перспективная схема водоотведения муниципального образования 73](#_Toc441475862)

[Раздел 10. Перспективная схема газоснабжения 76](#_Toc441475863)

[Раздел 11. Перспективная схема обращения с ТКО 77](#_Toc441475864)

[Раздел 12. Общая программа проектов 78](#_Toc441475865)

[Раздел 13. Финансовые потребности для реализации Программы 86](#_Toc441475866)

[Раздел 13. Финансовые потребности для реализации Программы 86](#_Toc441475867)

[Раздел 14. Организация реализации проектов 118](#_Toc441475868)

[Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата (тариф) за подключение (присоединение) 121](#_Toc441475869)

[Раздел 16. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные слуги 127](#_Toc441475870)

[Раздел 17. Модель для расчета программы 132](#_Toc441475871)

# Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы

**1.1. Характеристика муниципального образования**

Городское поселение «Город Кременки» (ГП «Город Кременки») расположено на территории Жуковского района Калужской области. Город Кременки находится на границе Калужской и Московской областях в 32 км от районного центра город Жуков и в 7 км от города Протвино Московской области.

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Городского поселения «Город Кременки» на период 2016-2018 гг. с перспективой до 2027 года (далее – Программа):

- Территория Городского поселения «Город Кременки» – 222,7 га.

- Среднегодовая численность (2016 г.) – 11,272 тыс. чел.

Освещаемая территория расположена в пределах Протвинской низины. Рельеф этой местности. Основные черты рельефа были заложены в дочетвертичное время. Эта местность в дочетвертичное время входила в комплекс ландшафтов долины пра-Оки. Выравнивание рельефа произошло в период таяния Московского ледника. Высшие отметки рельефа расположены на севере площади и составляет 140 м, низшие приурочены к урезу вод р.Протвы, 111,5 м. Абсолютный перепад в рельефе территории составил 28,5 м. Относительные перепады по эрозионным врезам не превышают 5 м.

Городское поселение пересекают автодороги общего пользования, являющиеся собственностью Калужской области и находящиеся в оперативном управлении Министерства дорожного хозяйства Калужской области Белоусово - Высокиничи -Серпухов и Кременки- Екатериновка. Протяженность дорог ГП «Город Кременки» составляет 12,8 км: Центральные дороги – 6,6 км, внутриквартальные дороги – 6,2 км.

Центр МО ГП «Город Кременки» – сформировался и сосредоточен в пределах улицы Ленина, Лесная, Циолковского, Маршала Жукова.

В городском поселении «Город Кременки» расположены предприятия, представляющие промышленный и жилищно-коммунальный сектор: ООО «ПоларСифуд Раша», ООО «Дельтасепт», ООО «Жилищник», УМП «Водоканал», УМП «Жилищник», УМП «Общий Дом», ООО «Сервиспромстрой», ООО «Сладкий восток».

Климат ГП «Город Кременки», как и всей Калужской области, умеренно континентальный с четко выраженными сезонами года. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной с устойчивым снежным покровом зимой и хорошо выраженными, но менее длительными переходными периодами – весной и осенью.

Согласно строительно-климатическому районированию, рассматриваемая территория находится в подрайоне IIВ, характеризующимся в целом благоприятными условиями для строительства.

В годовом ходе с ноября по март отмечается отрицательная средняя месячная температура, с апреля по октябрь - положительная. Самый холодный месяц года - январь, с температурой воздуха -9°…-11°. Минимальная температура воздуха составляет -46°С, а максимальная +38°С. В пониженных или защищенных от ветра местах абсолютный минимум достигал -48...-52. В течение холодного периода (с ноября по март месяцы) часты оттепели. Оттепелей не бывает только в отдельные суровые зимы. Июль - самый теплый месяц года. Средняя температура воздуха в это время, незначительно изменяясь по территории, колеблется около +18°С. В отдельные годы в жаркие дни максимальная температура воздуха достигала +36...+39°С. Весной и осенью характерны заморозки. Весной заморозки заканчиваются, по средним многолетним данным 8-14 мая, первые осенние заморозки отмечаются 21-28 сентября.

В зависимости от характера зим, их снежности и температурного режима изменяется глубина промерзания почвы, которая колеблется в отдельные зимы от 25 до 100 см, в среднем составляя 64 см. Многолетняя средняя продолжительность промерзания почвы составляет 150-180 дней (таблица 1).

Таблица 1

Климатические параметры ГП «Город Кременки»

| Наименование | Единицы измерения | Значение |
| --- | --- | --- |
| 1. Климатические параметры холодного периода года | | |
| Абсолютная минимальная температура воздуха | °С | -46 |
| Температура воздуха наиболее холодных суток | | |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | -34 |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | -31 |
| Температура воздуха наиболее холодной пятидневки | | |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | -30 |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | -27 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца | % | 83 |
| Количество осадков за ноябрь – март | мм | 213 |
| Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль | - | Ю |
| 2. Климатические параметры теплого периода года | | |
| Абсолютная максимальная температура воздуха | °С | 38 |
| Температура воздуха | | |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | 25,2 |
| - обеспеченностью 0,95 | °С | 21 |
| Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого периода | °С | 23,4 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца | % | 76 |
| Количество осадков за апрель – октябрь | мм | 441 |
| Суточный максимум осадков | мм | 89 |
| Преобладающее направление ветра за июнь–август | - | СЗ |

Средняя продолжительность отопительного периода – 207-214 дней. Высота снежного покрова в среднем составляет 47 см, в отдельные годы доходит до 70 см. Максимальной высоты снежный покров достигает в конце февраля – начале марта.

При разработке Программы учитывались климатические условия городского поселения «город Кременки», в т. ч. перепады температур наружного воздуха, влажности воздуха, скорость ветра, количество осадков, солнечной радиации и других неблагоприятных погодных условий.

Стратегические планы развития муниципального образования определены в следующих документах:

- Генеральный план муниципального образования городского поселения «Город Кременки» Жуковского района Калужской области (Муниципальный контракт № 12-78 от 03 мая 2012 года);

- Муниципальная долгосрочная целевая программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования городского поселения "город Кременки" на 2013-2017 гг.» (утверждена Постановлением Главы администрации ГП "Город Кремёнки"от «22» февраля 2013 г. N 21-п);

- Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кремёнки» (утверждена Постановлением Администрации Городского поселения «Город Кременки» Жуковского района Калужской области № 24-П от 16.02.2015 г.);

- Муниципальная программа «Развитие дорожного хозяйства в ГП «Город Кременки» (утверждена Постановлением Администрации Городского поселения «Город Кременки» Жуковского района Калужской области № 26-П от 16.02.2015 г.);

- Муниципальная программа «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами населения города Кременки» (утверждена Постановлением Администрации Городского поселения «Город Кременки» Жуковского района Калужской области № 25-П от 16.02.2015 г.);

- Муниципальная программа «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами населения города Кременки» (утверждена Постановлением Администрации Городского поселения «Город Кременки» Жуковского района Калужской области № 25-П от 16.02.2015 г.).

**1.2. Прогноз численности и состава населения**

Среднегодовая численность населения ГП «Город Кременки» на конец 2015 г. начало 2016 г. составляет 11,272 тыс. человек.

В течение 2012 – 2016 гг. численность населения ГП «Город Кременки» сократилась на 4,5%, наблюдается стабильная тенденция снижения численности населения. Резкое снижение среднегодовой численности обусловлено повышенной безработицей, сохраняющимся миграционным оттоком, снижением ожидаемой продолжительности жизни.

Прогноз численности населения ГП «Город Кременки» представлен в таблице 2.

Таблица 2

Прогноз численности населения, чел.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Базовый период 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| ГП «Город Кременки» | 11272 | 11272 | 11145 | 11081 | 11018 | 10954 | 10891 | 10828 | 10764 | 10701 | 10637 | 10574 | 10511 |

Прогноз демографической ситуации представлен в таблице 3.

Возрастной состав населения ГП «Город Кременки» представлен в таблице 4.

Естественный прирост населения в 2016 году составляет -12 чел./1000 чел. В течение 2015 – 2027 годов наблюдается тенденция превышения смертности над рождаемостью.

Ежегодное снижение численности ГП «Город Кременки» обусловлено значительной миграционной убылью населения, а также постоянным превышением смертности над рождаемостью, складывается следующая ситуация: увеличивается доля людей старше трудоспособного возраста, доля детей сокращается, что приводит к демографическому старению населения.

Общая численность населения старше трудоспособного возраста на начало 2016 года составила 7495 тыс. чел., или 33,5 % от общей численности населения. В период с 2016 по 2027 годы общая численность населения старше трудоспособного возраста сократится на 6,7 %.

Таблица 3

Демографическая ситуация

| №  п/п | Показатель | Единицы измерения | Этапы | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2027 г. |
| 1 | Численность постоянного населения (среднегодовая) | чел. | 11272 | 11272 | 11145 | 11081 | 10511 |
| 2 | Общий коэффициент рождаемости | чел./1000 чел. | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,7 |
| 3 | Общий коэффициент смертности | чел./1000 чел. | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 2,2 |
| 4 | Коэффициент естественного прироста населения | чел./1000 чел. | -3,0 | -3,0 | -4,0 | -4,0 | -5,0 |
| 5 | Средний размер семьи | чел. | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |

Таблица 4

Возрастной состав населения

| №  п/п | Показатель | Единицы измерения | Этапы | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2027 г. |
| 1 | Население, моложе трудоспособного возраста | чел. | 1753 | 1753 | 1733 | 1723 | 1635 |
| 2 | в трудоспособном возрасте | чел. | 7495 | 7495 | 7410 | 7368 | 6990 |
| 3 | Старше трудоспособного возраста | чел. | 2024 | 2024 | 2001 | 1989 | 1886 |
| 4 | Мужчины | % | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 | 46,2 |
| 5 | Женщины | % | 53,8 | 53,8 | 53,8 | 53,8 | 53,8 |

**1.3. Прогноз развития промышленности**

В ГП «Город Кременки» до настоящего времени нет градообразующего предприятия, соответственно в структуре экономики нет крупных предприятий.   
Учитывая особенности города, формируется и структура развития отраслей. Наиболее развитые: сфера услуг, социальная сфера и жилищно-коммунальная отрасль.

На территории ГП «Город Кременки» успешно продолжают развиваться предприятия представляющие промышленный и жилищно-коммунальный сектор:

- ООО «Полар Сифуд Раша» предприятие по производству морепродуктов;

- ООО «Дельтасепт» производство дезинфицирующих и антисептических средств;

- УМП «Жилищник» теплоснабжающее предприятие;

- УМП «Водоканал» водоснабжение и водоотведение ;

- МУП «Благоустройство» содержание и благоустройство городской инфраструктуры;

- УМП « Общий Дом» -управляющая компания;

- ООО «Жилищник» и ООО «Жилищник +» управляющие компании;

- ООО «Сервиспромстрой» вывоз мусора и ТКО.

Показатели промышленного развития представлены в таблице 5.

Таблица 5

Показатели промышленного развития

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Объем производства (ВВП) (тыс.руб.) | Прибыль  (тыс.руб.) | Выручка  (тыс.руб.) | Числен-  ность (чел.) |
| 1. | ООО «ПоларСифуд Раша» | 956 680 | 25 582 | 1 767 558 | 233 |
| 2. | ООО «Дельтасепт» | 2 000 | 1 778 | 21 111 | 15 |
| 3. | ООО «Жилищник» | 36 267 | 1 418 | 36 893 | 62 |
| 4. | УМП «Водоканал» | 31 147 | - | 31 147 | 32 |
| 5. | УМП «Жилищник» | 91 986 | - | 91 986 | 59 |
| 6. | УМП «Общий Дом» | 6 672 | - | 6 672 | 24 |
|  | Итого | 1 124 752 | 28 778 | 1 955 367 | 71 |

По прежнему лидирующей отраслью города в этой индустрии является торговля и бытовое обслуживание.

На территории городского поселения "Город Кременки" оказывают платные услуги 165 предприятий, организаций и индивидуальных предпринимателей.

**1.4. Прогноз развития застройки городского округа**

Анализ планов застройки и возможности подключения объектов нового строительства, планируемых к строительству в 2016 – 2027 гг., к системам коммунальной инфраструктуры проведен в соответствии с Генеральным планом ГП «Город Кременки».

Генеральный план ГП «Город Кременки» разработан на период до 2037 г. с выделением 1 очереди – 2022 г.

Генеральным планом предусматривается улучшение условий проживания жителей ГП «Город Кременки» за счет проведения необходимой реконструкции ветхого и аварийного жилищного фонда, увеличения жилищной обеспеченности, определении территорий новой жилой застройки. Для достижения основной цели жилищной политики, выдвинутой национальной и федеральными программами, Генеральный план предлагает решение следующих задач:

- проведение работ по завершению строительства недостроенных жилых домов и новому строительству жилья, в том числе на основе ипотечного кредитования;

- сохранение и увеличение многообразия жилой среды и застройки, отвечающей запросам различных групп населения, размещение различных типов жилой застройки (коттеджной, секционной, различной этажности, блокированной) с дифференцированной жилищной обеспеченностью;

- ликвидация аварийного, сокращение ветхого жилищного фонда, увеличение объемов капитального ремонта жилищного фонда;

- формирование комплексной жилой среды, отвечающей социальным требованиям доступности объектов и центров повседневного обслуживания, транспорта, рекреации.

На территории города Кременки существует несколько строительных площадок для жилищного и социального строительства:

а) многоквартирный жилой 12-ти этажный дом на земельном участке 0,73 га по ул. Лесная д.8, застройщик ООО « Блюз»;

б) жилой комплекс домов малой этажности на земельном участке 0,32 га, по адресу: ул. Мира,застройщик ООО «Принт»;

в) многоквартирные дома не выше 4-ех этажей на земельном участке площадью 20000 кв. м., ул. Ленина, застройщик ООО « Вторгазтруба»;

г) комплексное жилищное строительство по ул. Победы- ул. Лесная- ул. Ленина.

Комплекс «Молодежный», застройщик ОАО «Гидропроф-М»;

д) строительство торгового центра с помещением для автовокзала по ул.Ленина;

е) стоянка для автотранспорта по ул.Ленина;

В 2014 году введено в эксплуатацию более 2 225кв.м. жилья, в том числе:

- 7 индивидуальных жилых домов, общей площадью 1462 кв. м.

- многоквартирный дом, состоящий из 7 блоков, общей площадью 763 кв.м., по ул. Ленина.

Прогноз развития застройки ГП «Город Кременки» представлен в таблице 6.

Таблица 6

Прогноз развития застройки

| № п/п | Показатели | Единица  измерения | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2027 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Жилищный фонд | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилищного фонда, в том числе: | тыс. м2 | 204,735 | 205,850 | 206,966 | 208,082 | 218,124 |
| 1.1 | - каменные, кирпичные | тыс. м2 | 91,629 | 92,128 | 92,627 | 93,127 | 97,621 |
| 1.2 | - панельные | тыс. м2 | 113,106 | 113,722 | 114,338 | 114,955 | 120,503 |
| 2 | Новое строительство | тыс. м2/год | 2,225 | 2,237 | 2,249 | 2,261 | 2,370 |
| 3 | Износ: | % | 0-30 | 0-30 | 0-30 | 0-31 | 0-35 |
| Оборудование жилищного фонда | | | | | | | |
| 1 | Централизованное водоснабжение | % | 91,3 | 91,6 | 92,1 | 92,8 | 100 |
| 2 | Централизованное водоотведение | % | 69,4 | 70,9 | 73,8 | 74,9 | 100 |
| 3 | Централизованное отопление | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4 | Электроснабжение | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5 | Газоснабжение | % | 87,5 | 88,5 | 90 | 90,7 | 100 |
| Учреждения общественного и коммерческого назначения | | | | | | | |
| 1 | Детские дошкольные учреждения | мест | 640 | 640 | 640 | 640 | 640 |
| 2 | Общеобразовательные учреждения | мест | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 |
| 3 | Стационар | коек | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| 4 | Поликлиники | пос./см. на 1000 чел. | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |

Жилищный фонд ГП «Город Кременки» представлен индивидуальными жилыми домами разной этажности, средне этажными многоквартирными жилыми домами 2-4 этажей, многоэтажными многоквартирными жилыми домами 5-9 этажей, которые находятся в частной собственности, и муниципальным жильем.

**1.5. Прогноз изменения доходов населения**

Среднесписочная численность работников, занятых в экономике на конец 2015 года составила 2033 тыс. человек, в том числе занятых на предприятиях, учреждениях, организациях 1095 человек.

На конец 2015 г.уровень безработицы в г. Кременки составлял 0,6%. Состояние стабильности, все же низкого уровня безработицы, удается достичь благодаря работе центра занятости г. Кременки, за содействием в поиске работы в службу занятости обратилось 523 чел, это на 2,5% больше по сравнению с предыдущим годом, из них трудоустроено - 456 человек.

Среднемесячная заработная плата в ГП «Город Кременки» на конец 2015 года составляет 25900 рублей.

Величина прожиточного минимума на конец 2015 года установлена Постановлением Правительства Калужской области № 586 от 19 октября 2015 года в размере:

- в среднем на душу населения 9154 руб.,

- для трудового населения 9867 руб.,

- для пенсионеров 7628 руб.,

- для детей в возрасте до 15 лет включительно 8885 руб.

Прогноз изменения доходов населения ГП «Город Кременки» представлен в таблице 7.

Таблица 7

Прогноз изменения доходов населения

| №  п/п | Показатель | Единицы измерения | Этапы | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2027 г. |
| 1 | Среднемесячная заработная плата | тыс. руб. | 25,900 | 25,900 | 27,117 | 28,392 | 47,401 |
| 2 | Величина прожиточного минимума: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | - в среднем надушу населения | тыс. руб. | 9,154 | 10,939 | 12,186 | 13,404 | 19,434 |
| 2.2 | - для трудового населения | тыс. руб. | 9,867 | 11,791 | 13,135 | 14,448 | 20,946 |
| 2.3 | - для пенсионеров | тыс. руб. | 7,628 | 8,472 | 9,437 | 10,380 | 15,051 |
| 2.4 | - для детей в возрасте до 15 лет включительно | тыс. руб. | 8,885 | 10,617 | 11,827 | 13,009 | 18,859 |

# Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по ГП «Город Кременки» произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения в 2016 г. – 11272 чел., в 2027 г. – 10511 чел.;

- установленных нормативов потребления коммунальных услуг (таблицы 8, 9, 10, 11, 12);

- технико-экономические показатели реализации Генерального плана ГП «Город Кременки», а также перспективных схем ресурсоснабжения.

При этом учтена реализация долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кремёнки», предусматривающей снижение удельного расхода потребления коммунальных ресурсов.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединенной нагрузки.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Таблица 8

Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению

в жилых помещениях, кВт∙ч/чел. в месяц

(утверждены Приказом Министерства тарифного регулирования Калужской области №166 от 29.09.2015 года)

| Категория жилых помещений | | Единица  измерени  я | Количество комнат в жилом помещении | Норматив потребления | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество человек, проживающих в помещении | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 и более |
| 1. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на  человека | 1 | 72 | 45 | 35 | 28 | 24 |
| 2 | 93 | 58 | 45 | 36 | 32 |
| 3 | 105 | 65 | 50 | 41 | 36 |
| 4 и более | 114 | 70 | 55 | 44 | 39 |
| 2. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на  человека | 1 | 116 | 72 | 56 | 45 | 40 |
| 2 | 137 | 85 | 66 | 54 | 47 |
| 3 | 150 | 93 | 72 | 59 | 51 |
| 4 и более | 159 | 99 | 77 | 62 | 54 |
| 3. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт.ч в месяц на  человека | 1 | 114 | 70 | 55 | 44 | 39 |
| 2 | 147 | 91 | 70 | 57 | 50 |
| 3 | 166 | 103 | 80 | 65 | 56 |
| 4 и более | 180 | 111 | 86 | 70 | 61 |
| 4. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электрическими плитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт.ч в месяц на  человека | 1 | 92 | 57 | 44 | 36 | 31 |
| 2 | 119 | 74 | 57 | 47 | 41 |
| 3 | 135 | 84 | 65 | 53 | 46 |
| 4 и более | 146 | 91 | 70 | 57 | 50 |
| 5. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на  человека | 1 | 182 | 113 | 87 | 71 | 62 |
| 2 | 215 | 133 | 103 | 84 | 73 |
| 3 | 235 | 145 | 113 | 91 | 80 |
| 4 и более | 249 | 154 | 120 | 97 | 85 |

Таблица 9

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых (нежилых) помещениях в многоквартирных домах и жилых домах, Гкал/м2 в месяц

(согласно Постановлению Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25 февраля 2013 года № 43-эк )

| Многоквартирные и жилые дома с учетом  конструктивных и технических параметров | Единица измерения | Месячный норматив потребления коммунальной услуги по отоплению при оплате в течение 7 месяцев | | Месячный норматив потребления коммунальной услуги по отоплению при оплате в течение 12 месяцев | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Для жилых помещений дома, не  переоборудованных на индивидуальное отопление | Для жилых помещений дома, переоборудованных на индивидуальное отопление [<\*>](#bookmark5) | Для жилых помещений дома, не  переоборудованных на индивидуальное отопление | Для жилых помещений дома, переоборудованных на индивидуальное отопление [<\*>](#bookmark5) |
| Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно | | | | | |
| 1-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0256 | 0,0008 | 0,0150 | 0,0005 |
| 2-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0256 | 0,0025 | 0,0150 | 0,0015 |
| 3-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0256 | 0,0020 | 0,0150 | 0,0012 |
| 4-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0256 | 0,0030 | 0,0150 | 0,0017 |
| 5-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0260 | 0,0025 | 0,0152 | 0,0014 |
| 9-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0278 | 0,0043 | 0,0162 | 0,0025 |
| Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки включительно | | | | | |
| 5-этажные | Гкал на 1 кв. метр общей площади жилых помещений | 0,0147 | 0,0017 | 0,0086 | 0,0010 |

Таблица 10

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях, м3/чел./мес. (согласно Постановлению министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 22 августа 2012 г. № 150-эк)

| № п/п | Степень благоустройства жилых домов | Ед. изм. | Норматив потребления по холодному водоснабжению | Норматив потребления по горячему водоснабжению | Норматив потребления по водоотведению |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | с водопроводом, канализацией, раковинами, кухонными мойками, ваннами длиной от 1500 до 1700 мм, душами | м3/чел./мес. | 4,43 | 2,95 | 7,38 |
| 2 | с водопроводом, канализацией, раковинами, кухонными мойками, сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами | м3/чел./мес. | 4,38 | 2,88 | 7,26 |
| 3 | с коммунальными квартирами с общими душевыми, с душами при всех жилых комнатах, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах и в каждой секции здания | м3/чел./мес. | 2,68 | 1,55 | 4,23 |
| 4 | с водопроводным краном (холодной и горячей водой), раковиной, без канализации | м3/чел./мес. | 1,56 | 0,70 | - |

Таблица 11

Нормы накопления твердых коммунальных отходов, м3/чел. в год (согласно Решению Городской Думы ГП «Город Кременки» об утверждении Генеральной схемы очистки территории ГП «Город Кременки»)

| Твердые бытовые отходы | 1,6 |
| --- | --- |

Таблица 12

Нормативы потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа (согласно приказу министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.06.2015 г. № 89)

| Наличие в квартире | Норматив потребления газа, кг/чел. в месяц |
| --- | --- |
| Для приготовления пищи | |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой, при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | 6,9 |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой, при газоснабжении природным газом | 11,7 |
| Для подогрева воды | |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | 10,0 |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении природным газом | 17,2 |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении сжиженным углеводородным газом | 3,5 |
| Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения), при газоснабжении природным газом | 5,5 |
| Для отопления жилых помещений | |
| Многоквартирные и жилые дома при газоснабжении природным газом, м3 на м2 общей площади жилых помещений в месяц | 8,2 |
| Многоквартирные и жилые дома при газоснабжении сжиженным углеводородным газом, кг на м2 общей площади жилых помещений в месяц | 4,4 |

**2.1. Тепловая энергия**

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 63,30 тыс. Гкал. Причиной сокращения потребления тепловой энергии является динамика снижения численности населения ГП «Город Кременки».

Прогноз спроса на тепловую энергию с разделением по видам теплопотребления в виде расчетных тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлен в таблице 13.

Таблица 13

Прогноз спроса на тепловую энергию, тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 69,76 | 67,77 | 67,03 | 66,70 | 62,87 |
| 1.1 | население | 60,47 | 59,32 | 58,67 | 58,38 | 55,41 |
| 1.2 | бюджетные организации | 6,62 | 6,12 | 6,06 | 6,03 | 5,82 |
| 1.3 | прочие потребители | 2,661 | 2,33 | 2,30 | 2,29 | 2,18 |

**2.2. Водоснабжение**

Основным потребителем воды является население.

Объем реализации воды потребителям ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 751,33 тыс. м3.

Данные по прогнозируемым расходам воды приведены в таблице 14.

Таблица 14

Прогнозируемые расходы питьевой воды, тыс. м3/год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 804,51 | 804,51 | 795,67 | 791,62 | 751,33 |
| 1.1 | производственные нужды | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,39 |
| 1.2 | население | 647,04 | 647,04 | 639,93 | 636,74 | 604,27 |
| 1.3 | бюджетные организации | 18,06 | 18,06 | 17,87 | 17,07 | 16,2 |
| 1.4 | прочие потребители | 139,0 | 139,0 | 137,46 | 137,40 | 130,47 |

Причиной сокращения потребления воды является динамика снижения численности населения ГП «Город Кременки».

**2.3. Водоотведение**

Объем сточных вод ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 748,24 тыс. м3. Прогнозируемые объемы сточных вод ГП «Город Кременки» представлены в таблице 15.

Таблица 15

Прогнозируемые объемы сточных вод, тыс. м3/год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 801,22 | 801,22 | 792,41 | 788,45 | 748,24 |
| 1.1 | от собственных абонентов | 792,39 | 792,39 | 783,68 | 779,77 | 740,01 |
| 1.2 | от производственных нужд | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,50 |
| 1.3 | от населения | 666,64 | 666,64 | 659,31 | 656,02 | 622,57 |
| 1.4 | от бюджетных организаций | 18,0 | 18,0 | 18,19 | 18,10 | 17,18 |
| 1.5 | от прочих потребителей | 107,23 | 107,23 | 105,66 | 105,13 | 99,76 |

Причиной сокращения объемов сточных вод является динамика снижения численности населения ГП «Город Кременки».

**2.4. Электроэнергия**

Основными потребителями электроэнергии являются население и предприятия.

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 16,66882 млн. кВт·ч.

Прогнозируемые объемы потребления электроэнергии ГП «Город Кременки» представлены в таблице 16.

Таблица 16

Прогнозируемые объемы потребления электроэнергии, млн. кВт∙ч/год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 17,84922 | 17,84922 | 17,652879 | 17,564615 | 16,66882 |
| 1.1 | юридические лица | 11,110545 | 11,110545 | 10,98833 | 10,933389 | 10,375787 |
| 1.2 | бытовые потребители | 6,738675 | 6,738675 | 6,664549 | 6,631226 | 6,293033 |

Причиной сокращения объемов полезного отпуска электрической энергии является динамика снижения численности населения ГП «Город Кременки».

**2.5. Газ**

Основными потребителями услуг газоснабжения в ГП «Город Кременки» является население.

Объем потребления газа потребителями муниципального ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 1768,2 тыс. м3.

Прогнозируемый объем потребления газа на территории ГП «Город Кременки» приведен в таблице 17.

Таблица 17

Прогнозируемое потребление природного газа, тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 1655,9 | 1655,9 | 1674,1 | 1682,4 | 1768,2 |
| 1.1 | по счетчикам | 578,6 | 578,6 | 584,9 | 587,8 | 617,7 |

Причиной увеличения объемов потребления газа являются планы по газификации ГП «Город Кременки».

**2.6. Коммунальные отходы**

Общий образования ТКО и КГО на территории ГП «Город Кременки» к 2027 г. составит 31,813 тыс. м3.

Прогнозируемое образование коммунальных отходов на территории ГП «Город Кременки» приведено в таблице 18.

Таблица 18

Прогноз образования коммунальных отходов, тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| 1 | ГП «Город Кременки» | 30,142 | 30,142 | 30,292 | 30,443 | 31,813 |
| 1.1 | население | 25,192 | 25,192 | 25,317 | 25,443 | 26,587 |
| 1.2 | бюджетные организации | 1,224 | 1,224 | 1,230 | 1,236 | 1,291 |
| 1.3 | прочие потребители | 3,726 | 3,726 | 3,745 | 3,764 | 3,935 |

Рост объемов образования ТКО обусловлен тенденцией к увеличению объемов образования отходов ежегодно на 0,5 %.

# Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

**3.1. Теплоснабжение**

**3.1.1. Организационная структура**

УМП «Жилищник» является ресурсоснабжающей организацией в ГП «Город Кременки» Калужской области по предоставлению услуг в сфере теплоснабжения: отопления, горячего водоснабжения (открытая система).Вид собственности – муниципальная собственность, основной вид деятельности – деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей.

Основной вид деятельности – производство, передача и распределение тепловой энергии.

**3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения, проблемы и направления их решения**

На территории ГП «Город Кременки» отпуск тепловой энергии осуществляется от трех источников тепловой энергии:

- котельной №1;

- котельной №2;

- автоматизированной блочно-модульной котельной мощностью 0,72МВт (0,62Гкал/час) (Котельная №3).

Котельная №1 расположена по адресу: Калужская обл., Жуковский район, г.Кременки, ул.Ленина, д.4 стр.2.

Котельная построена и введена в эксплуатацию в 1997 г. и предназначена для теплоснабжения населения и объектов соцкультбыта и прочих потребителей г.Кременки.

Основное топливо – газ, резервного топлива не имеется.

Установленная мощность 19,5 Гкал/час.

Котельная работает на отопительный график 115-70оС

Котельная №2 расположена по адресу: Калужская обл., Жуковский район, г.Кременки, ул.Лесная, д.10.

Котельная построена и введена в эксплуатацию в 2000 г. и предназначена для теплоснабжения населения и объектов соцкультбыта и прочих потребителей г.Кременки.

Основное топливо - газ, резервного топлива не имеется.

Установленная мощность 19,5 Гкал/час

Котельная работает на отопительный график 115-70оС.

Автоматизированная блочно-модульная котельная мощностью 0,72 МВт (0,62Гкал/час) Котельная №3 расположена по адресу: Калужская обл., Жуковский район, г.Кременки, ул.Озерная, д.4.

Котельная построена и введена в эксплуатацию в 2015 году. и предназначена для теплоснабжения населения 2-х жилых домов по ул.Озерная в г.Кременки.

Основное топливо – газ, резервного топлива не имеется.

Установленная мощность 0,62 Гкал/час

Котельная работает на отопительный график 95-70оС.

Средний износ оборудования котельных составляет 90%.

Основными проблемами эффективности и надежности котельных являются:

- высокий износ котлов системы теплоснабжения;

- на основании Федерального закона №190-ФЗ от 27.07.2010г. «О теплоснабжении» до 01.01.2022 года должен быть выполнен переход системы теплоснабжения с открытой на закрытую. Для этого необходимо установка теплообменников в каждый жилой дом, в количестве 54 шт.

- низкая оснащенность приборами учета тепловой энергии в котельных.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ эффективности и надежности имеющихся тепловых сетей, проблемы и направления их решения**

Характеристика тепловых сетей ГП «Город Кременки» представлена в таблице 19.

Таблица 19

Характеристика тепловых сетей

| Наименование/адрес | Подземные/наземные | Материал | Диаметр, протяженность | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Теплосеть к п/лагерю «ВЕТЕРОК» | Подземная, в непроходных каналах | Сталь / Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=200мм -136м; Д=150мм -216м; Д=133мм – 176м; Д=80мм – 176м;  Д=70мм – 28м; Д=50мм - 100м (изоляция - ППУ); Д=40мм – 14м; Д=32мм =14м. | 1966 |
| Теплосеть | Подземная, в непроходных каналах, и по тех.подполью жилого дома Циолковского,3; | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани.  Изоляция ППУ - участки:  От ТК-42 до Циолковского,7 – 30м, Д=100мм; от ТК-42 до Циолковского,3 - 50м. Д=150мм. | Д=150мм -430м; Д=125мм -62м; Д=100мм – 204м; Д=80мм –122м; Д=70мм - 40м | 1979 |
| Наружная теплосеть к детсаду | Подземная, в непроходных каналах, |  | Д=100мм -214м. | 1979 |
| Тепловые сети ул.Ленина | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. И изодяция ППУ Д=150 -113м | Д=150мм -247м; Д=100мм -110м; Д=50мм - 20м. | 1981г |
| Тепловые сети ул.Строителей | Подземная, в непроходных каналах и по техподполью ж/д Строителей,1,3 | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=200мм -226м; Д=50мм - 21м. | 1981г. |
| Теплосеть ж/д 20 п.кременки | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=200мм -160м; Д=100мм – 78м; Д=70мм -44м. | 1983г |
| Теплосеть к ж/д 21 п.кременки | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм – 70м. | 1984г |
| Теплосеть к ж/д 19 п.кременки | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция –ППУ | Д=133мм - 110м. | 1984г. |
| Теплосеть к ж/д 23 - 25 п.кременки | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани., частично ППУ | Д=150мм -304м: Д=50мм – 124,4. | 1985г. |
| Теплосеть зд.50 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм - 96м. | 1985г. |
| Трубопровод т/сети ж/дома 100 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=125мм - 10м. | 1985г. |
| Наружные тепловые сети зд.22 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм - 74м. | 1985г. |
| Наружная теплосеть  Ж/д 29 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм - 88м; Д=70мм –56. | 1986г. |
| Теплосеть от зд.100 до зд.101 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=300мм - 142м; Д=125мм – 10м. | 1986г. |
| Теплосеть от к-4 до к ж/д 102 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=300мм - 404м; Д=100мм –10м | 1986г. |
| Теплосеть к ж/д №32 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=250мм – 76м; Д=200мм – 318м; Д=100мм - 36м. | 1986г. |
| Наружная теплосеть к ж/д №31; 45 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=300мм - 812м; д=125мм - 82м; Д=70мм –33м. | 1986г. |
| Наружные тепловые сети зд.30 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм - 58м. | 1987г. |
| Наружные тепловые сети зд.27 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм – 48м. | 1987г. |
| Наружная теплосеть к зд.103 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=200мм -142м; Д=150мм -18м; Д=125мм - 236м. | 1987г. |
| Теплосети ж/д 33 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм - 12м. | 1987г. |
| Теплосети зд.32а | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм - 44м. | 1987г. |
| Наружные сети т/сети ж/д 115 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Изоляция ППУ от ТК-9А до ТК-18 Д=250мм – 204м. | Д=250мм -318м; Д=200мм –170м; Д=150мм -148м; Д=100мм - 12м. | 1987г. |
| Наружные тепловые сети ж/д12 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм - 50м. | 1987г. |
| Наружные тепловые сети зд. 51 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани, ППУ- Д-300.- 65м. | Д=300мм -244м; Д=250мм – 10м; Д=80мм –10м. | 1987г. |
| Наружная теплосеть с дренажем ж/д 114 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=150мм -134м; Д=100мм - 7м. | 1988г. |
| Тепловая сеть к зд.92 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=400мм – 388м; Д=50мм – 182м. | 1988г. |
| Наружная тепловая сеть к ж/д 113 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=125мм -134м; Д=100мм - 7м. | 1988г. |
| Наружная теплосеть зд.129 газовое хозяйство | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Частично ППУ | Д=250мм -256м; Д=200мм – 732м; Д=150мм -178м; Д=100мм – 164м; Д=70мм – 142м. | 1988г. |
| Наружные тепловые сети зд.106 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм – 123м. | 1988г. |
| Сеть тепловая наружная с дренажем зд.111 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм -148м. | 1988г. |
| Сеть наружная теплоцентрали зд.112 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=80мм – 60м. | 1988г. |
| Дренаж наруж. Тепловой сети зд.112 |  |  |  | 1988 |
| Теплосети ж/д 112 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм – 64м; Д=70мм – 53м. | 1989г. |
| Наружная теплосеть с дренажем к зд.127а | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм - 137м. | 1989г. |
| Наружная теплосеть к зд.108 с дренажем. | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=200мм – 348м; Д=80мм -39м. | 1989г |
| Наружная теплосеть с дренажем к ж/д 35 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Изоляции ППУ Д=100мм -98м., Д=70мм - 30м. | Д=100мм - 244м; Д=70мм –30м. | 1990г. |
| Наружная тепловая сеть к ж/д 36 | Подземная, бесканальная. | Сталь/ Тепловая изоляция – ППУ | Д=100мм - 114м. | 1990г. |
| Наружная теплосеть к зд.104 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм - 278м; Д=80мм –160м. | 1990г. |
| Теплотрасса к зд.83 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Частично ППУ | Д=100мм – 81м. | 1990г. |
| Теплосеть с дренажем зд.109 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=150мм -232м; Д=125мм - 205м; Д=80мм – 49м. | 1990г. |
| Наружная теплосеть с дренажем ж/д 117 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм – 119м. | 1990г. |
| Наружная теплосеть зд.143 грп | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=100мм - 156м; Д=80мм -388м; Д=70мм – 10м, Д=50мм –206м. | 1991г. |
| Теплосеть наружная  ж/д 122 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Частично ППУ | Д=125мм -246м; Д=100мм - 124м; Д=70мм – 163м. | 1991г. |
| Наружные теплосети к ж/д 56; 58 | Подземная, в непроходных каналах, от ТК14-2 до ТК 3-1 надземная прокладка. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани.  ( от ТК14-2 до ТК 3-1 – стекловата и слой оцинкованного железа) | Д=150мм -318м; Д=100мм - 104м; Д=80мм – 61м. | 1992г. |
| Наружные теплосети к ж/д. 57 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=150мм – 74м; Д=80мм – 64м. | 1992г. |
| Ж/д 118 наружные теплосети | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=70мм – 81м. | 1993г. |
| Наружные теплосети от котельной | Подземная, в непроходных каналах и надземная. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани.  Надземной - 1-ый слой - стекловата; 2-ой слой - оцинкованное железо. | Д=400мм – 216м; Д=250мм – 143м. | 1997г. |
| Теплосеть с дренажем новой школы | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=133мм – 292м. | 1999г. |
| Наружные тепловые сети котельной №2 | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. | Д=300мм – 150м. | 2001г. |
| Тепловые сети к «спорткомплексу» | Подземная, в непроходных каналах. | Сталь/ Тепловая изоляция – минеральной ватой с покровным слоем из рубероида и лакостеклоткани. Изоляция ППУ – 210м. | Д=80мм – 13,2м.; Д=50мм - 210,0м. | 2009г. |
| Т/сеть от ТК-14 до ж/домов №13,14 по ул.Мира | Подземная безканальная 320м / надземная на опорах 95м | Сталь/ изоляция ППУ | Д-90мм -415м | 2011г. |
| Автоматизированная блочно-модульная котельная мощн.0,72мвт |  |  |  |  |
| Теплотрасса по ул.Озерная | Подземная | Сталь/ изоляция ППУ | Д-57мм- 76м | 2015г. |

Средний износ тепловых сетей составляет 78 %.

Основными проблемами эффективности и надежности тепловых сетей являются:

- изношенность трубопроводов.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

На территории городского поселения «город Кремёнки» действуют три источника теплоснабжения:

- котельной №1;

- котельной №2;

- автоматизированной блочно-модульной котельной мощностью 0,72МВт (0,62Гкал/час) (Котельная №3).

Тепловые сети от котельной предусмотрены двухтрубные радиальные с подачей теплоносителя на отопление и горячее водоснабжение. Система теплоснабжения открытая.

Присоединение внутренних систем теплопотребления к наружным тепловым сетям осуществляется как с помощью узлов смешения (элеваторы), так и без элеваторов.

Обе системы теплоснабжения имеют достаточные резервы для обеспечения своих тепловых нагрузок, изменение зон действия котельных не требуется.

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения**

В настоящее время производительность источников теплоснабжения составляет 80,325 тыс. Гкал.

В ГП «город Кременки» существует возможность подключения новых потребителей к источникам теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблице 20.

Таблица 20

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. измерения | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2027 гг. |
| Произведён. т/энергия | тыс. Гкал | 80.325 | 79.044 | 79.044 | 79.044 | 79.044 |
| Покупная теплоэнергия | тыс. Гкал | 1.008 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 78.431 | 77.456 | 77.456 | 77.456 | 77.456 |
| % потерь тепловой энергии | % | 0.131 | 0.142 | 0.868 | 0.868 | 0.868 |
| Потери на собственные нужды | тыс. Гкал | 1.894 | 1.588 | 1.588 | 1.588 | 1.588 |
| То же, в % | % | 0.02 | 0.020 | 0.020 | 0.020 | 0.020 |
| Потери в тепловых сетях | тыс. Гкал | 9.644 | 9.644 | 9.644 | 9.644 | 9.644 |
| То же, в % | % | 0.12 | 0.122 | 0.122 | 0.122 | 0.122 |
| Полезный отпуск на нужды теплоснабжающей организации | тыс. Гкал | 0.040 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 |
| Полезный отпуск организациям-перепродавцам, всего | тыс. Гкал | 0.00 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Объем реализованной теплоэнергии потребителям, через тепловую сеть без учёта организаций - перепродавцов | тыс. Гкал | 69.76 | 67.770 | 67.770 | 67.770 | 67.770 |
| Резерв | тыс. Гкал | 31,061 | 29,78 | 29,78 | 29,78 | 29,78 |

**Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения базируется на следующих показателях:

- укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (отношение фактической численности к численности по нормативам):

Надежность системы теплоснабжения характеризует способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановок.

Система теплоснабжения ГП «Город Кременки» на сегодняшний момент находится в удовлетворительном состоянии.

Основными проблемами готовности системы теплоснабжения являются:

- недостаточная оснащенность машинами, специальными механизмами и оборудованием теплоснабжающих организаций.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Источники тепловой энергии рабо­тают на газу. Исходя из этого, для источников нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида азота и серы.

Предельно допустимые выбросы вредных веществ котельных ГП «Город Кременки» не превышают установленных ГОСТ 17.2.3.02-78.

**3.1.3. Анализ финансового состояния теплоснабжающих организаций, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Согласно приказу министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 г. № 467-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2016-2018 годы» тарифы на тепловую энергию для потребителей ГП «Город Кременки» на 2015 год установлены в размерах, представленных в таблице 21.

Таблица 21

Тарифы на тепловую энергию УМП «Жилищник», руб./Гкал

| Период | Вода | Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см2 | Компонент на теплоноситель, руб./м3 | Компонент на тепловую энергию |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения) | | | | |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 1525,54 | - | - | - |
| с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 1575,81 | - | - | - |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 1800,14 | - | - | - |
| с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 1859,46 | - | - | - |

При формировании плановых и фактических затрат на услуги по теплоснабжению теплоснабжающие организации используют группировку затрат по статьям себестоимости.

Структура себестоимости тепловой энергии УМП «Жилищник» представлена в таблице 22.

Таблица 22

Структура себестоимости тепловой энергии

УМП «Жилищник»

| № п/п | Статьи затрат | Расходы, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1 | Сырье, основные материалы | 3867,12 |
| 2 | Вспомогательные материалы | 807,73 |
| 3 | Работы и услуги производственного характера | 613,04 |
| 4 | Топливо на технологические цели | 63710,57 |
| 5 | Энергия | 13328,57 |
| 6 | Затраты на оплату труда | 14431,71 |
| 7 | Отчисления на социальные нужды | 4358,38 |
| 8 | Амортизация производственного оборудования | 1336,36 |
| 9 | Аренда основного оборудования | - |
| 10 | Прочие затраты | 2497,11 |
| 11 | Внереализационные расходы | - |

В структуре себестоимости теплоснабжения УМП «Жилищник» на 2015 год наибольший удельный вес занимают следующие статьи затрат:

- рост к уровню предыдущего года – 102%;

- расходы на оплату труда – 13,7%;

- расходы на электроэнергию – 12,6%.

**3.2. Водоснабжение**

**3.2.1. Организационная структура**

Унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» является ресурсоснабжающей организацией по услугам водоснабжения и водоотведения на территории ГП «Город Кременки».

Основной вид деятельности – деятельность по обеспечению работоспособности системы водоснабжения.

**3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения, проблемы и направления их решения**

На территории ГП «Город Кременки» источником водоснабжения являются три водозаборные скважины:

- водозаборная скважина №1, расположена по адресу: г Кременки, ул.Ленина №4, стр.6. Мощность скважины составляет 120 м3/час. Год ввода в эксплуатацию - 2000 г.

- водозаборная скважина №2, расположена по адресу: г Кременки, ул.Ленина №4, стр.6. Мощность скважины составляет 120 м3/час. Год ввода в эксплуатацию - 2000 г.

- водозаборная скважина №3, расположена по адресу: г Кременки, ул.Ленина №4, стр.7. Мощность скважины составляет 65 м3/час. Год ввода в эксплуатацию - 2008 г.

Насосная станция второго подъема, расположена по адресу: г Кременки, ул.Ленина №4, стр.6. Мощность станции составляет 640 м3/час. Год ввода в эксплуатацию - 1979 г. Резервуары чистой воды, расположен по адресу: г Кременки, ул.Ленина №4, стр.6. Емкость резервуара составляет 400 м3. Год ввода в эксплуатацию - 1979 г.

Основными проблемами эффективности и надежности источников водоснабжения являются:

- необходимо строительство дополнительного резервуара холодной воды объемом 400 м3 на водозаборе;

- необходима промывка и продувка скважин №1, №2, №3;

- необходимо устройство УФ-системы для обеззараживания воды;

- необходимо приобрести дополнительное оборудование для улучшения работы существующих объектов водоснабжения ГП «Город Кременки».

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей водоснабжения, проблемы и направления их решения**

Одним из основных элементов централизованной системы водоснабжения ГП «Город Кременки» является система подачи и распределения воды.

Характеристика водопроводных сетей ГП «Город Кременки» приведена в таблице 23.

Таблица 23

Характеристика водопроводных сетей ГП «Город Кременки»

| Наименование объекта | Адрес объекта | Дата выпуска ввода в экплуатацию | протяженность,м | Диаметр,мм | материал труб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Водопроводные сети г.Кременки, в том числе: |  |  |  |  |  |
| Нар.сети вод-да от Калуж.водозабора до ЗАО"Вятичи" | ул.Мира | 1967 | 3870 | 150 | чугун |
| Наружные сети водопровода по ул.Циолковского | ул.Циолковского | 1977 | 414 | 150 | чугун |
|  |  |  | 153 | 100 | чугун |
| Наруж.сети вод-а от нас.станции 2-го подъема до Ленина | ул.Ленина | 1979 | 219 | 250 | сталь |
| Наружные сети кольцевого водопровода | ул.Ленина | 1979 | 828 | 250 | ПЭ |
|  |  |  | 300 | 181 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода от резервуаров емк.2х400 | ул.Ленина | 1979 | 118 | 200 | сталь |
| Наружные сети водопровода от Калужского водозабора | ул.Ленина | 1980 | 3000 | 300 | сталь |
|  |  |  | 215 | 250 | сталь |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Ленина, 15 | ул.Ленина | 1980 | 23 | 50 | сталь |
| Нар-е сети вод-да к ж/д Ленина11,13 и Строителей 1 | ул.Ленина | 1981 | 181 | 150 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/д Строителей,3 | ул.Строителей | 1982 | 86 | 150 | ПЭ |
|  |  |  | 15 | 100 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к д/саду по ул.Победы | ул.Победы | 1982 | 21 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Победы,6 | ул.Победы | 1983 | 19 | 150 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж\домам по ул.Ленина. | ул.Ленина | 1983 | 52 | 50 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж\цому Победы,8 | ул.Победы | 1984 | 24 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Молодежная ,4 | ул.Молодежная | 1984 | 147 | 150 |  |
| Нар-е сети вод-а от Нас-й ст-и х/в-ы до зд Ленина2 | ул.Ленина | 1985 | 178 | 200 | ПЭ |
|  |  |  | 24 | 100 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к жилым домам по ул.Молодежн. | ул.Молодежная | 1985 | 361 | 150 | ПЭ |
|  |  |  | 103 | 50 | сталь |
| Наружные сети водопровода к Школе №1по ул.Ленина,5 | ул.Ленина | 1985 | 31 | 100 | сталь |
|  |  |  | 50 | 50 | сталь |
| Нар/сети вод-а к ж/д Дашк-й1 и зд д/с по ул.Дашк10 | ул.Дашковой | 1985 | 487 | 200 | сталь |
|  |  |  | 125 | 100 | ПЭ/сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/д. Победы, 10 | ул.Победы | 1985 | 30 | 150 | ПЭ |
|  |  |  | 12 | 50 | сталь |
| Наруж-е сети вод-а к ж/д Молодежная,6 | ул.Молодежная | 1986 | 10 | 50 | сталь |
| Наруж-е сети вод-да по ул.Дашковой | ул.Дашковой | 1986 | 76 | 150 | сталь |
|  |  |  | 30 | 100 | сталь |
| Наруж-е сети вод-да от ул. Ленина до ул.Мира | ул.Мира | 1986 | 404 | 200 | сталь |
| Наружные сети вод-да к ж/д Строителей 2,6 | ул.Строителей | 1986 | 398 | 100 | ПЭ/сталь |
| Наруж-е сети вод-да к ж/д Строителей, 8 | ул.Строителей | 1986 | 75 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к зданию Победы,2 | ул.Победы | 1987 | 19 | 50 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Молодежная,7 | ул.Молодежная | 1987 | 10 | 50 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Молодежная,5 | ул.Молодежная | 1987 | 9 | 80 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Дашковой,7 | ул.Дашковой | 1987 | 76 | 150 | сталь |
|  |  |  | 15 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/д.Жукова,9 | ул.Жукова | 1987 | 129 | 200 | ПЭ |
|  |  |  | 185 | 150 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к ж/д.Строителей,2 | ул.Строителей | 1987 | 8 | 100 | ПЭ |
| Наруж-е сети вод-да к зд. по ул.Строителей,4 | ул.Строителей | 1987 | 9 | 100 | сталь |
| Наруж.сети водопровода к ж/д. Ленина,17 | ул.Ленина,17 | 1987 | 23 | 100 | ПЭ |
| Наруж-е сети вод-да к ж/дому Ленина,7 | ул.Ленина,7 | 1987 | 139 | 150 |  |
|  |  |  | 19 | 100 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к ж/д Жукова | ул.Жукова | 1988 | 293 | 200 | сталь |
|  |  |  | 220 | 150 |  |
|  |  |  | 22 | 100 |  |
| Наружные сети водопровода к насосной станции водоснабжения по ул.Ленина,4 стр.3б | ул.Ленина | 1988 | 554 | 300 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/д. Жукова,5 | ул.Жукова,5 | 1988 | 22 | 100 | сталь |
| Наруж-е сети вод-да от ВК-118 до зд.Ленина 2 | ул.Ленина | 1988 | 177 | 300 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода по ул.Победы | ул.Победы | 1988 | 338 | 100 |  |
| Наружные сети водопровода по ул.Лесная | ул.Лесная | 1988 | 775 | 200 |  |
|  |  |  | 302 | 100 | ПЭ/сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Жукова,3 | ул.Жукова | 1988 | 14 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Жукова,1 | ул.Жукова | 1988 | 46 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Школьная,1 | ул.Школьная | 1989 | 153 | 200 | сталь |
|  |  |  | 37 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/д. Лесная,3 | ул.Лесная | 1989 | 24 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Молодежная,2 | ул.Молодежная | 1990 | 8 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Молодежная,3 | ул.Молодежная | 1990 | 111 | 150 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Дашковой, 12 | ул.Дашковой | 1990 | 28 | 150 | сталь |
|  |  |  | 6 | 100 |  |
| Наружные сети водопровода к ж/домам Школьная,3,5 | ул.Школьная | 1990 | 294 | 200 | сталь |
|  |  |  | 17 | 100 | ПЭ |
| Наружные сети водопровода к ж/д. Лесная,9 | Лесная,9 | 1990 | 11 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Осенняя,3 | ул.Осенняя | 1991 | 298 | 100 | ПЭ |
|  |  |  | 18 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому по ул.Мира,10 | ул.Мира | 1991 | 30 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к ж/дому Лесная,7 | ул.Лесная | 1993 | 18 | 100 | сталь |
| Наруж.сети вод-да к зд.Кот-й №1 по Ленина4стр2 | ул.Ленина | 1997 | 40 | 300 | сталь |
| Наружные сети водопр-да от ул.Мира до ЗАО "Вятичи" | ул.Мира | 1998 | 98 | 150 | сталь |
| Наружные сети вод-да к школе №2 по ул.Школьная,9 | ул.Школьная | 1999 | 384 | 100 | ПЭ/сталь |
| Наружные сети водопровода к зданию Мира,1 | ул.Мира | 1980 | 49 | 100 | сталь |
| Наружные сети вод-да Котельной .№2 по ул.Лесная,10 | ул.Лесная | 2001 | 26 | 75 | ПЭ |
| Водопроводные сети к Спорткомплексу | ул.Лесная | 2009 | 86 | 100 | сталь |
| Наружные сети водопровода к зданию Дашковой,8 | ул.Дашковой | 1979 | 60 | 50 | сталь |
|  |  |  | 17279 |  |  |

Средний физический износ водопроводных сетей составляет 65 %.

Основными проблемами эффективности и надежности сетей водоснабжения являются:

- высокая степень износа водопроводных сетей.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ зон действия централизованного водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Системы централизованного водоснабжения располагаются однотипно.

Водопроводная сеть на территории городского поселения «Город Кременки» проложена до 1980 года, находится в неудовлетворительном состоянии и требует поэтапной перекладки.

Планируемая жилая застройка на конец расчётного срока 2028 года оборудуется внутренними системами водоснабжения.

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения**

В ГП «Город Кременки» существует возможность подключения новых потребителей к системе централизованного водоснабжения. Резерв производительности водзабора составляет 130,69 тыс. м3.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 24.

Таблица 24

Существующие и перспективные балансы, тыс. м3/сут.

| Показатели | Ед. изм. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2027 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем воды, поданной в сеть | тыс. м3 | 896.99 | 896.99 | 898,46 | 894,41 | 854,12 |
| Потери воды | тыс. м3 | 92.48 | 92.48 | 92.48 | 92.48 | 92.48 |
| Уровень потерь воды | % | 10.31 | 10.31 | 10.31 | 10.31 | 10.31 |
| Отпуск воды, по абонентам (полезный отпуск): | тыс. м3 | 804,51 | 804,51 | 795,67 | 791,62 | 751,33 |
| другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. м3 | - | - | - | - | - |

**Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Коэффициент готовности системы водоснабжения определяется как отношение времени функционирования системы без нарушений к общему времени функционирования системы водоснабжения.

Статистика аварий и времени восстановления системы водоснабжения водоснабжающими организациями не ведется, однако, на сетях водоснабжения фиксируется большое количество повреждений. Основными причинами повреждений являются коррозия труб, разгерметизация раструбных соединений.

Для решения данных проблем необходимо проводить замену ветхих участков сетей.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Объекты системы централизованного водоснабжения не оказывают вредного воздействия на окружающую природную среду.

**3.2.3. Анализ финансового состояния организаций, тарифов на услуги водоснабжения, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Согласно приказу Министерства тарифного регулирования Калужской области №459-РК от 27.11.2015 г. тарифы на услуги водоснабжения установлены в размерах, представленных в таблице 25.

Таблица 25

Тарифы на услуги водоснабжения УМП «Водоканал»

| Период | Питьевая вода |
| --- | --- |
|
| с 01.07.2015 по 31.12.2015 | 10,27 |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 10,27 |
| с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 11,21 |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 11,21 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 11,83 |

При формировании плановых и фактических затрат на услуги по водоснабжению организации используют группировку затрат по статьям себестоимости.

Структура себестоимости услуги по водоснабжению УМП «Водоканал» представлена в таблице 26.

Таблица 26

Структура себестоимости услуги по водоснабжению

УМП «Водоканал»

| № строки | Наименование показателя | 2016 г. | | | 2017 г. | | | 2018 г. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 пол. | 2 пол. | год | 1 пол. | 2 пол. | год | 1 пол. | 2 пол. | год |
| 1. | *Текущие расходы* | 7601.76 | 7989.74 | 7795.77 | 7989.74 | 8489.33 | 8239.54 | 8489.33 | 9007.99 | 8748.69 |
| 1.1. | Операционные расходы | 2607.06 | 2631.91 | 2619.51 | 2631.91 | 2756.72 | 2694.32 | 2756.72 | 2879.26 | 2818.01 |
| 1.1.1 | *Производственные расходы:* | 2188.87 | 2213.71 | 2201.31 | 2213.71 | 2318.69 | 2266.21 | 2318.69 | 2421.76 | 2370.24 |
| 1.1.1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | 114.10 | 120.83 | 117.47 | 120.83 | 126.56 | 123.70 | 126.56 | 132.19 | 129.38 |
| 1.1.1.1.2 | Горюче-смазочные материалы | 114.10 | 120.83 | 117.47 | 120.83 | 126.56 | 123.70 | 126.56 | 132.19 | 129.38 |
| 1.1.1.2 | расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг | 2.50 | 2.65 | 2.58 | 2.65 | 2.78 | 2.72 | 2.78 | 2.90 | 2.84 |
| 1.1.1.3 | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | 1767.77 | 1767.77 | 1767.77 | 1767.77 | 1851.60 | 1809.68 | 1851.60 | 1933.90 | 1892.76 |
| 1.1.1.3.1 | Расходы на оплату труда производственного персонала | 1470.69 | 1470.69 | 1470.69 | 1470.69 | 1540.43 | 1505.56 | 1540.43 | 1608.90 | 1574.67 |
| 1.1.1.3.2 | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | 297.08 | 297.08 | 297.08 | 297.08 | 311.17 | 304.12 | 311.17 | 325.00 | 318.09 |
| 1.1.1.5 | общехозяйственные расходы | 12.49 | 13.23 | 12.86 | 13.23 | 13.85 | 13.54 | 13.85 | 14.47 | 14.16 |
| 1.1.1.6 | прочие производственные расходы: | 292.01 | 309.24 | 300.63 | 309.24 | 323.90 | 316.57 | 323.90 | 338.30 | 331.10 |
| 1.1.1.6.5 | расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод | 292.01 | 309.24 | 300.63 | 309.24 | 323.90 | 316.57 | 323.90 | 338.30 | 331.10 |
| 1.1.3 | *Административные расходы* | 418.20 | 418.20 | 418.20 | 418.20 | 438.03 | 428.11 | 438.03 | 457.50 | 447.77 |
| 1.1.3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 418.20 | 418.20 | 418.20 | 418.20 | 438.03 | 428.11 | 438.03 | 457.50 | 447.77 |
| 1.1.3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | 347.92 | 347.92 | 347.92 | 347.92 | 364.42 | 356.17 | 364.42 | 380.62 | 372.52 |
| 1.1.3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 70.28 | 70.28 | 70.28 | 70.28 | 73.61 | 71.94 | 73.61 | 76.88 | 75.25 |
| 1.1.1.3 | индекс количества активов | 1767.77 | 0.00 | 883.88 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | 4783.60 | 5142.37 | 4962.98 | 5142.37 | 5512.62 | 5327.49 | 5512.62 | 5904.02 | 5708.32 |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы, в том числе | 211.10 | 215.46 | 213.28 | 215.46 | 219.99 | 217.73 | 219.99 | 224.71 | 222.36 |
| 1.3.1 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | 108.79 | 113.15 | 110.97 | 113.15 | 117.68 | 115.42 | 117.68 | 122.40 | 120.05 |
| 1.3.1.1 | Расходы на тепловую энергию | 32.07 | 33.13 | 32.60 | 33.13 | 34.22 | 33.68 | 34.22 | 35.35 | 34.79 |
| 1.3.1.4 | Расходы на покупку воды | 76.72 | 80.02 | 78.37 | 80.02 | 83.46 | 81.74 | 83.46 | 87.05 | 85.26 |
| 1.3.2 | Налоги и сборы | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 | 332.90 |
| 1.3.2.3 | Земельный налог и арендная плата за землю | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 | 97.58 |
| 1.3.2.4 | Водный налог | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 | 144.05 |
| 1.3.2.6 | Транспортный налог | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 | 8.46 |
| 1.3.2.8 | Прочие налоги и сборы | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 | 82.81 |
| 1.3.6 | Экономия расходов | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 | -230.59 |
| 2. | Амортизация | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 | 422.35 |
|  | Всего расходов | 8024.11 | 8412.09 | 8218.12 | 8412.09 | 8911.68 | 8661.89 | 8911.68 | 9430.34 | 9171.04 |
| 3. | Нормативная прибыль | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 |
| 3.2 | Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 | 12.50 |
| 4. | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | 227.21 | 594.60 | 410.90 | 594.60 | 594.60 | 594.60 | 594.60 | 594.60 | 594.60 |
| 5. | Итого НВВ дли расчета тарифа | 8263.81 | 9019.19 | 8641.52 | 9019.19 | 9518.78 | 9268.99 | 9518.78 | 10037.44 | 9778.14 |
| 6. | Тариф на водоснабжение | 10.27 | 11.21 | 10.74 | 11.21 | 11.83 | 11.52 | 11.83 | 12.48 | 12.15 |
| 7. | Объем водоснабжения | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 | 804.51 |

В структуре себестоимости водоснабжения УМП «Водоканал» на 2015 год наибольший удельный вес занимают следующие статьи затрат:

- расходы на электроэнергию – 57,8%;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 17,8%;

- производственные расходы – 26,4%.

**3.3. Водоотведение**

**3.3.1. Организационная структура**

Унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» является ресурсоснабжающей организацией по услугам водоотведения на территории ГП «Город Кременки».

Основной вид деятельности – деятельность по обеспечению работоспособности системы водоотведения.

**3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся канализационных очистных сооружений, проблемы и направления их решения**

В ГП «Город Кременки» отвод сточных вод обеспечивают канализационные насосные станции:

- КНС г. Кременки, расположена по адресу: г. Кременки, улю Ленина №4, стр. 3а. Мощность КНС составляет 1390 м3/час, КНС введена в эксплуатацию в 1984 г.

- КНС «Вятичи», расположена по адресу: г. Кременки, ул. Мира, 18. Мощность КНС составляет 200 м3/час, КНС введена в эксплуатацию в 1967 г.

Сточные воды от КНС по двум напорным коллекторам Ø500мм перекачиваются в действующую КНС ОАО "Протвинское энергетическое производство".

Очистные сооружения дождевой канализации отсутствуют.

Основными проблемами эффективности и надежности канализационных очистных сооружений являются:

- необходимо строительство напорного трубопровода ПЭ-160 от КНС «Вятичи», с устройством колодца-гасителя;

- необходим капитальный ремонт напорного канализационного коллектора с увеличением диаметра с Ду-250 на 2х500мм, проходящего по территории тех.площадки ИФВЭ г.Протвино.

- нехватка оборудования для улучшения работы существующих объектов водоотведения г.Кременки.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ эффективности и надежности имеющихся канализационных сетей, проблемы и направления их решения**

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов в ГП «Город Кременки» осуществляются через систему самотечных и напорных коллекторов (трубопроводов) с установленными на них канализационными насосными станциями.

Характеристика канализационных сетей ГП «Город Кременки» представлена в прилагаемой таблице 27.

Таблица 27

Характеристика канализационных сетей ГП «Город Кременки»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Год выпуска ввода в экплуатацию | Сети хоз.фекальной канализациии Протяженность,м | Диаметр, мм | материал труб | Сети ливневой канализациии Протяженность,м |
| 1 | Дренаж Кременки от зд. 21-29 школы | ул.Ленина, Победы, | 1986 |  | 400 | а/цем | 569 |
|  |  | Молодежная |  |  | 300 | а/цем | 358 |
|  |  |  |  |  | 200 | а/цем | 314 |
| 2 | Дренаж ж/д 32 | Строителей,6 | 1986 |  | 150 | а/цем | 288 |
| 3 | Дренаж к ж/д 31 | Строителей,8 | 1987 |  | 150 | а/цем | 423 |
| 4 | Х.фекальная канализация "ветерок" | от Мира 18 до Протвино | 1967 | 5800 | 150 | чугун |  |
|  |  |  |  | 210 | 150 | сталь |  |
| 5 | Канализация к ж/д 1,2 п.кременки. | ул.Циолковского, | 1976 | 951 | 150 | чугун |  |
| 6 | Коллектор самотечный. |  | 1977 | 1903 | 200 | а/цем |  |
| 7 | Хоз. Фекальная канализация. | Ленина (до КНС) | 1980 | 550 | 1000 | ж,бет |  |
| 8 | Наружная канализация к ж/д 9,10,11. | Ленина,11,13,15 | 1981 | 215 | 300 | сталь |  |
|  |  |  |  | 60 | 100 | чугун |  |
| 9 | Нар.сети и хоз. Фек. Канализация ж/д1 | ул.Дашковой,8 | 1982 | 306 | 150 | чугун |  |
|  |  |  |  | 45 | 100 | чугун |  |
| 10 | Канализация х/фек ал.(наруж.)Зд.24 | Молодежная,9 | 1982 | 95 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 65 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 50 | 100 | чугун |  |
| 11 | Канализация х/фекальная ж/д 20. | ул.Победы,6 | 1983 | 198 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 60 | 100 | чугун |  |
| 12 | Канализщия к ж/д 21 п.кременки. | ул.Победы,8 | 1984 | 95 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 60 | 100 | чугун |  |
| 13 | Хоз/фекальная канализация ж/д 19. | ул.Молодежная,4 | 1984 | 198 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 60 | 100 | чугун |  |
| 14 | Нар.сети хоз.фек.канал кременки |  | 1984 | 8000 | 500 | сталь |  |
|  |  |  |  | 1640 | 250 | сталь |  |
| 15 | Нар.сети х/ф кан.зд 28 29п.кременки | ул.Молодежная,6 | 1985 | 40 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 38 | 100 | чугун |  |
| 16 | Х/фекальная канализация к ж/д 22-25 | ул.Победы, 10-Молодежн.8-10 | 1985 | 153 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 48 | 100 | чугун |  |
| 17 | Нар.сети х/ф канализации ж/д27-29 | ул.Молодежн.5-7 | 1985 | 136 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 24 | 100 | чугун |  |
| 18 | Нар.сети х/ф канализации зд.54 | ул.Ленина,2 | 1985 | 243 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 256 | 100 | чугун |  |
| 19 | Вн.сети х/ф канализации зд.50. | ул.Ленина,5 | 1985 | 563 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 56 | 100 | чугун |  |
| 20 | Наружная сеть канализации ж/д 29 | ул.Молодежн,5 | 1986 | 160 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 28 | 100 | чугун |  |
| 21 | Наружная сеть канализации ж/д 28 | ул.Молодежн.6 | 1986 | 40 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 38 | 100 | чугун |  |
| 22 | Хоз. Фекальной канализации ж/д 101 | ул.Дашковой,3 | 1986 | 620 | 1000 | ж,бет |  |
|  |  |  |  | 403 | 300 |  |  |
|  |  |  |  | 118 | 150 | а/цем |  |
| 23 | Дренаж зд. 101,100 | ул.Дашковой,1,3 | 1986 |  | 400 | а/цем | 708 |
|  |  |  |  |  | 250 | а/цем | 618 |
| 24 | Канализация хоз.фек.к ж/д n32 | ул.Строителей,6 | 1986 | 183 | 150 | а/цем |  |
| 25 | Нар. Хоз. Фекал. Канализация жд 32 | ул.Строителей,6 | 1986 | 69 | 100 | а/цем |  |
| 26 | Дренаж,хоз. Фекальн. К анализ. Ж/д 102 | ул.Дашковой,5 | 1986 |  | 250 | а/цем | 260 |
| 27 | ХОЗФЕКАЛЬНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ жд 27 |  | 1987 | 43 | 150 | а/цем |  |
| 28 | Нар.сеть х-д и ливн.канал. К ж/10з | ул.Дашковой,7 | 1987 | 65 | 250 | а/цем | 160 |
|  |  |  |  | 129 | 150 | а/цем |  |
| 29 | Наружные сети хоз.фек.кан.зд 32а | ул.Строителей,4 | 1987 | 20 | 150 | а/цем |  |
| 30 | Наружные сети хоз.фек.кан.зд 33 | ул.Строителей,2 | 1987 | 102 | 150 | а/цем |  |
| 31 | Наружные сети хоз.фек.кан.жд 115 | Жукова,9 | 1987 | 108 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 239 | 200 | а/цем |  |
| 32 | Хоз. Фек. Канализация к ж.д12 | Ленина,17 | 1987 | 68 | 300 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 29 | 100 | а/цем |  |
| 33 | Хоз. Фек. Канализация к ж.д51 | Ленина,7 | 1987 | 24 | 100 | а/цем |  |
| 34 | Х/Ф КАНАЛИЗАЦИЯ ЗД.ЗО п.КРЕМЕНКИ | Победы,2 | 1988 | 65 | 150 | а/цем |  |
| 35 | Наружная сеть ливнев.канал.жд 114 | Жукова,7 | 1988 |  | 200 | а/цем | 308 |
| 36 | НАРУЖНАЯ ХОЗ/ФЕКАЛЬНАЯ КАНАЛ.жд 114 | Жукова,7 | 1988 | 133 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 51 | 200 | а/цем |  |
| 37 | НАРУЖНАЯ ЛИВНЕВ.КАНАЛИЗ.К жд 1 13 | Жукова,5 | 1988 |  | 150 | а/цем | 142 |
| 38 | НАРУЖНАЯ ХОЗ/ФЕК КАНАЛИЗ жд 1 13 | Жукова,5 | 1988 | 48 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 85 | 150 | а/цем |  |
| 39 | Сеть магист. Канализ. К зд.129 | Лесная,2 | 1988 | 259 | 300 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 64 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 399 | 150 | а/цем |  |
| 40 | Сеть магист.ливн.кан.к зд. 129 | Лесная,2 | 1988 |  | 400 | а/цем | 640 |
|  |  |  |  |  | 150 | а/цем | 430 |
| 41 | Сеть наруж хоз-фек.канализ.зд.111 | Жукова,3 | 1988 | 72 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 523 | 400 | а/цем |  |
| 42 | Сеть наруж.ливнев.канали3 зд.111 | Жукова,3 | 1988 |  | 150 | а/цем | 63 |
| 43 | Сеть наруж.хоз.-фекал.канал.зд.1 12 | Жукова,1 | 1988 | 260 | 150 | а/цем |  |
| 44 | Сеть магист ливн. Канализ. Зд.1 12 | Жукова,1 | 1988 |  | 150 | а/цем | 165 |
| 45 | Наруж.хоз.фекальн.канализ.ж/д127а | Лесная,3 | 1989 | 48 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 20 | 100 | чугун |  |
| 46 | Наруж.ливневая канализ. К зд.127а | Лесная,3 | 1989 |  | 400 | а/цем | 130 |
|  |  |  |  |  | 300 | а/цем | 142 |
| 47 | Наруж.хоз/фекальн.канализ.зд. 108 | Школьная,1 | 1989 | 78 | 300 | а/цем |  |
|  |  | Школьная,1 |  | 105 | 150 | а/цем |  |
| 48 | Наружно ливневая канализ.к зд. 108 | Школьная,1 | 1989 |  | 400 | а/цем | 79 |
|  |  | Школьная,1 |  |  | 200 | а/цем | 74 |
| 49 | Н/сети хоз.фек.канализации к ж/д35 | Молодежная,2 | 1990 | 27 | 150 | а/цем |  |
| 50 | Наруж.сеть ливневой канализ.ж/д 36 | Молодежная,3 | 1990 |  | 200 | чугун | 148 |
| 51 | Наруж.сеть хоз. Фек. К анализ. Ж/ д36 | Молодежная,3 | 1990 | 27 | 150 | а/цем |  |
| 52 | Наруж.сеть ливнев. Канализ. Ж/д104 | Дашковой,12 | 1990 |  | 200 | чугун | 158 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 53 | Наруж.сеть хоз.фек.калализ.ж/д104 | Дашковой,12 | 1990 | 128 | 150 | а/цем |  |
| 54 | Сети наруж. Ливн. Канализации жд 1 10 | Школьная,5 | 1990 |  | 200 | а/цем | 34 |
| 55 | СЕТИ НАРУЖ.ХОЗ.ФЕК.КАНАЛИЗ.жд 1 10 | Школьная,5 | 1990 | 49 | 200 | а/цем |  |
| 56 | Сети наруж. Хоз. Фек. Канал.жд 109 | Школьная,3 | 1990 | 135 | 300 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 61 | 200 | а/цем |  |
| 57 | Сети наруж. Ливн. Канализации жд 109 | Школьная,3 | 1990 |  | 400 | а/цем | 137 |
|  |  |  |  |  | 200 | а/цем | 60 |
| 58 | Нар сети ливнев канализ ж/д 117 | Лесная,9 | 1990 |  | 150 | а/цем | 40 |
| 59 | Наруж.сеть хоз.фекальн.кан. Жд 1 1 7 | Лесная,9 | 1990 | 262 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 25 | 150 | а/цем |  |
| 60 | Сеть наруж.ливнев.канализ.зд 122 | Осенняя,3 | 1991 |  | 500 | а/цем | 220 |
|  |  |  |  |  | 300 | а/цем | 30 |
|  |  |  |  |  | 200 | а/цем | 97 |
| 61 | Сеть наруж.хоз.фекал.канал.зд 122 | Осенняя,3 | 1991 | 272 | 300 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 32 | 150 | а/цем |  |
| 62 | Наруж.сети вод-да к ж/д по ул.Солнечная,3,5,7 |  | 1992 | 170 | 300 | а/цем |  |
|  |  |  |  |  | 200 | а/цем | 259 |
|  |  |  |  | 233 | 150 | а/цем |  |
| 63 | Ж\д 118 наружн ливнев канализация | Лесная,7 | 1993 |  | 200 | а/цем | 388 |
| 64 | Ж\д 118 наружн х\фек канализация | Лесная,7 | 1993 | 55 | 150 | а/цем |  |
| 65 | Сети хоз. Фек. К ан ал .котельной n1 |  | 1997 | 23 | 200 | а/цем |  |
| 66 | Дренажная канализация новой школы |  | 1999 |  | 150 | а/цем | 427 |
| 67 | Ливневая канализация новой школы |  | 1999 |  | 300 | а/цем | 41 |
|  |  |  |  |  | 250 | а/цем | 164 |
|  |  |  |  |  | 200 | а/цем | 424 |
|  |  |  |  |  | 100 | чугун | 17 |
| 68 | Хозфекальная канализация новой школы | Школьная,9 | 1999 | 376 | 200 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 123 | 150 | а/цем |  |
|  |  |  |  | 42 | 100 | чугун |  |
| 69 | Хозфекальная канал. Адм з. Дашковой д.8 |  | 1979 | 180 | 200 | чугун |  |
| 70 | Сети хоз.фекальной канализации к Спорткомплексу |  | 2009 | 226 | 150 | а/цем |  |
| 71 | Сети ливневой канализации и попутный дренаж теплосети к Спорткомплексу |  | 2009 |  | 150 | а/цем | 185 |
|  | Итого: |  |  | 29260 |  |  | 8700 |

Очистные сооружения дождевой канализации отсутствуют. Протяженность сетей дождевой канализации 8,7 км, средний физический износ 86 %

Длительная эксплуатация, агрессивная среда, а так же увеличение объёмов сточных вод привели к физическому износу сетей, оборудования и сооружений систем водоотведения. Канализационные сети находятся в крайне неудовлетворительном состоянии. Износ сетей составляет 100%.

Основной проблемой эффективности и надежности канализационных сетей является значительный износ канализационных сетей. В связи с увеличением расхода сточных вод от существующей и планируемой застройки необходимо произвести реконструкцию существующих канализационных насосных станций.

Решение данной проблемы обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ зон централизованного водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

ГП «Город Кременки» имеет централизованную систему водоотведения. Охват жилого фонда централизованной системой водоотведения составляет 69,4%.

На расчетный период планируется увеличение охвата жилого фонда централизованной системой водоотведения до 100%.

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения**

В ГП «Город Кременки» существует возможность подключения новых потребителей к системе централизованного водоотведения.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 28.

Таблица 28

Существующие и перспективные балансы, тыс. м3/сут.

| № п/п | Наименование показателя | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 - 2027 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Мощность | 1590,0 | 1590,0 | 1590,0 | 1590,0 | 1590,0 |
| 2 | Объем поступивших сточных вод | 801,22 | 801,22 | 801,22 | 801,22 | 801,22 |
| 3 | Резерв мощности | 788,78 | 788,78 | 788,78 | 788,78 | 788,78 |

**Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Показатели готовности систем водоотведения применяются на основании Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», а также других федеральных законов и актов, отраслевых руководящих документов, региональных и муниципальных правовых актов, внутренних документов предприятий.

На предприятии системы водоотведения применяются следующие показатели готовности:

- показатель готовности системы к исправной работе;

- показатель готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии;

- показатель готовности объектовых органов управления, сил и средств к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Коэффициент готовности – вероятность того, что объект окажется в работоспособном состоянии в произвольный момент времени, кроме планируемых периодов, в течение которых применение объекта по назначению не предусматривается. Представляет собой отношение времени исправной работы к сумме времен исправной работы и вынужденных простоев объекта, взятых за один и тот же календарный срок.

Статистика аварий и времени восстановления системы водоотведения организациями не ведется.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Все хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды по системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов, канализационных насосных станций ГП «Город Кременки» отводятся на очистку.

Однако, с учетом того, что действующие очистные сооружения морально и физически устарели, не удовлетворяют требованиям действующего природоохранного законодательства, необходима их реконструкция и модернизация с применением современных технологий очистки.

Также необходимо строительство очистных сооружений дождевой канализации.

В системе дождевой канализации должна быть обеспечена очистка наиболее загрязненной части поверхностного стока, образующегося в период выпадения дождей, таяния снега и мойки дорожных покрытий, т. е. не менее 70 % годового стока для селитебных территорий и площадок предприятий, близких к ним по загрязненности, и всего объема стока для площадок предприятий, территория которых может быть загрязнена специфическими веществами с токсичными свойствами или значительным количеством органических веществ.

При проектировании сетей и сооружений канализации должны быть предусмотрены прогрессивные технические решения, механизация трудоемких работ, автоматизация технологических процессов и максимальная индустриализация строительно-монтажных работ за счет применения сборных конструкций, стандартных и типовых изделий и деталей.

**3.3.3. Анализ финансового состояния организаций, тарифов на услуги по водоотведению, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Согласно приказу Министерства тарифного регулирования Калужской области №459-РК от 27.11.2015 г. тарифы на услуги водоотведения установлены в размерах, представленных в тарифы на услуги водоотведения установлены в размерах, представленных в таблице 29.

Таблица 29

Тарифы на услуги водоотведения УМП «Водоканал»

| Период | Питьевая вода |
| --- | --- |
|
| с 01.07.2015 по 31.12.2015 | 31,80 |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 31,80 |
| с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 33,17 |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 33,17 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 34,70 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 34,70 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 36,28 |

При формировании плановых и фактических затрат на услуги по водоотведению организации используют группировку затрат по статьям себестоимости.

Структура себестоимости услуги по водоотведению УМП «Водоканал» представлена в таблице 30.

Таблица 30

Структура себестоимости услуги по водоотведению

УМП «Водоканал»

| № строки | Наименование показателя | 2016 г. | | | 2017 г. | | | 2018 г. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 пол. | 2 пол. | год | 1 пол. | 2 пол. | год | 1 пол. | 2 пол. | год |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | *Текущие расходы* | 24851.42 | 25931.61 | 25391.52 | 25931.61 | 27149.07 | 26540.35 | 27149.07 | 28396.34 | 27772.74 |
| 1.1. | Операционные расходы | 7837.58 | 8116.18 | 7976.88 | 8116.18 | 8501.03 | 8308.61 | 8501.03 | 8878.90 | 8689.99 |
| 1.1.1 | *Производственные расходы:* | 5343.22 | 5619.14 | 5481.17 | 5619.14 | 5885.59 | 5752.38 | 5885.59 | 6147.20 | 6016.42 |
| 1.1.1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | 129.44 | 339.68 | 234.56 | 339.68 | 355.79 | 347.74 | 355.79 | 371.60 | 363.70 |
| 1.1.1.1.2 | Горюче-смазочные материалы | 129.44 | 339.68 | 234.56 | 339.68 | 355.79 | 347.74 | 355.79 | 371.60 | 363.70 |
| 1.1.1.2 | расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг | 55.60 | 58.88 | 57.24 | 58.88 | 61.67 | 60.28 | 61.67 | 64.41 | 63.04 |
| 1.1.1.3 | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | 5102.31 | 5102.31 | 5102.31 | 5102.31 | 5344.26 | 5223.29 | 5344.26 | 5581.81 | 5463.04 |
| 1.1.1.3.1 | Расходы на оплату труда производственного персонала | 4244.85 | 4244.85 | 4244.85 | 4244.85 | 4446.14 | 4345.50 | 4446.14 | 4643.77 | 4544.96 |
| 1.1.1.3.2 | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | 857.46 | 857.46 | 857.46 | 857.46 | 898.12 | 877.79 | 898.12 | 938.04 | 918.08 |
| 1.1.1.5 | общехозяйственные расходы | 37.06 | 39.25 | 38.16 | 39.25 | 41.11 | 40.18 | 41.11 | 42.94 | 42.03 |
| 1.1.1.6 | прочие производственные расходы: | 18.80 | 79.01 | 48.90 | 79.01 | 82.76 | 80.89 | 82.76 | 86.44 | 84.61 |
| 1.1.1.6.3 | расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | 0.00 | 59.10 | 29.55 | 59.10 | 61.91 | 60.51 | 61.91 | 64.66 | 63.29 |
| 1.1.1.6.5 | расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод | 18.80 | 19.91 | 19.35 | 19.91 | 20.85 | 20.38 | 20.85 | 21.78 | 21.32 |
| 1.1.3 | *Административные расходы* | 2494.36 | 2497.04 | 2495.71 | 2497.04 | 2615.44 | 2556.23 | 2615.44 | 2731.70 | 2673.57 |
| 1.1.3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 2449.02 | 2449.02 | 2449.03 | 2449.02 | 2565.15 | 2507.08 | 2565.15 | 2679.17 | 2622.16 |
| 1.1.3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | 2037.46 | 2037.46 | 2037.46 | 2037.46 | 2134.07 | 2085.76 | 2134.07 | 2228.93 | 2181.50 |
| 1.1.3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 411.57 | 411.57 | 411.57 | 411.57 | 431.08 | 421.32 | 431.08 | 450.24 | 440.66 |
| 1.1.3.7 | Прочие административные расходы | 45.34 | 48.02 | 46.68 | 48.02 | 50.29 | 49.15 | 50.29 | 52.53 | 51.41 |
| 1.1.3.7.2 | Расходы по охране объектов и территорий | 45.34 | 48.02 | 46.68 | 48.02 | 50.29 | 49.15 | 50.29 | 52.53 | 51.41 |
| 1.1.1.3 | индекс количества активов | 5102.31 | 0.00 | 2551.16 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | 914.42 | 985.74 | 950.08 | 985.74 | 1056.72 | 1021.23 | 1056.72 | 1131.75 | 1094.24 |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы, в том числе | 16099.43 | 16829.69 | 16464.56 | 16829.69 | 17591.32 | 17210.51 | 17591.32 | 18385.69 | 17988.51 |
| 1.3.1 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | 17000.29 | 17730.55 | 17365.43 | 17730.55 | 18492.19 | 18111.38 | 18492.19 | 19286.56 | 18889.38 |
| 1.3.1.1 | Расходы на тепловую энергию | 74.84 | 77.31 | 76.08 | 77.31 | 79.86 | 78.59 | 79.86 | 82.50 | 81.18 |
| 1.3.1.10 | Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | 16925.45 | 17653.24 | 17289.35 | 17653.24 | 18412.33 | 18032.79 | 18412.33 | 19204.06 | 18808.20 |
| 1.3.2 | Налоги и сборы | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 |
| 1.3.2.8 | Прочие налоги и сборы | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 | 283.72 |
| 1.3.6 | Экономия расходов | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 | -1184.59 |
| 2. | Амортизация | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 | 178.82 |
|  | Всего расходов | 25030.24 | 26110.43 | 25570.34 | 26110.43 | 27327.89 | 26719.17 | 27327.89 | 28575.16 | 27951.56 |
| 3. | Нормативная прибыль | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 |
| 3.2 | Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 |
| 4. | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | 125.15 | 130.55 | 127.85 | 130.55 | 130.55 | 130.55 | 130.55 | 130.55 | 130.55 |
| 5. | Итого НВВ дли расчета тарифа | 25195.40 | 26280.98 | 25738.19 | 26280.98 | 27498.44 | 26889.72 | 27498.44 | 28745.71 | 28122.11 |
| 6. | Тариф на водоотведения | 31.80 | 33.17 | 32.48 | 33.17 | 34.70 | 33.93 | 34.70 | 36.28 | 35.49 |
| 7. | Объем водоотведения | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 | 792.39 |

В структуре себестоимости теплоснабжения УМП «Водоканал» на 2015 год наибольший удельный вес занимают следующие статьи затрат:

- неподконтрольные расходы – 63,8%;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 16,8%;

- производственные расходы – 21,2%.

**3.4. Электроснабжение**

**3.4.1. Организационная структура**

Электроснабжение на территории ГП «Город Кременки» осуществляет ОАО "Калужская сбытовая компания" Обнинское отделение ОАО "КСК".

Основной вид деятельности – передача электроэнергии.

**3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения, проблемы и направления их решения**

Электроснабжение ГП «Город Кременки» осуществляется от ПС «Остров» классом напряжения 35/10 кВ по ВЛ-10 кВ №5, №6 ПС «Остров» общей протяженностью 5,2 км.

На территории ГП «Город Кременки» находятся 11 трансформаторных подстанций общей установленной мощностью 14400 кВА.

Основными проблемами эффективности и надежности источников электроснабжения являются:

- необходима оперативная коммутационных аппаратов в РУ на ПС;

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ эффективности и надежности имеющихся электрических сетей, проблемы и направления их решения**

Общая протяженность КЛ-10 кВ по территории города составляет 39,8 км, общая протяженность КЛ-0,4 кВ составляет 24,5 км.

Основными проблемами эффективности и надежности электрических сетей являются:

- высокая степень износа электрических сетей.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Проведенный анализ позволяет выделить зону действия источников электроснабжения:

- ПС «Остров» питает население и предприятия города.

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения**

В настоящее время мощность ПС составляет 14400 кВА.

В ГП «Город Кременки» существует возможность подключения новых потребителей к системе централизованного электроснабжения.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 31.

Таблица 31

Существующие и перспективные балансы, МВт

| № п/п | Наименование показателя | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Мощность энергосетей | 11520,0 | 11520,0 | 11520,0 | 11520,0 | 11520,0 |
| 1.2 | Полезный отпуск | 11110,545 | 11110,545 | 11110,545 | 11110,545 | 11110,545 |
| 1.3 | Потери, % | 9,23 | 9,23 | 9,23 | 9,23 | 9,23 |
| 1.4 | Резерв мощностей | 409,455 | 409,455 | 409,455 | 409,455 | 409,455 |

**Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Электрические сети ОАО "Калужская сбытовая компания" Обнинское отделение ОАО "КСК" находятся в удовлетворительном состоянии. В целях обеспечения надежности электроснабжения предприятием составляются планы капитального ремонта сетей и оборудования.

В результате аварийных отключений недопоставок электроэнергии потребителям не произошло, так как присоединение потребителей к электрической сети осуществляется в соответствии с требованиями ПУЭ к надежности электроснабжения объектов соответствующих категорий.

Одним из показателей, количественно характеризующих надежность участка сети и ее элементов, является коэффициент готовности, определяющий вероятность работоспособного состояния объекта в промежутках между плановыми простоями. Коэффициент готовности электрических сетей ГП «Город Кременки» равен 1.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В связи с тем, что на территории ГП «Город Кременки» отсутствуют собственные генерирующие источники электроэнергии, вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки. Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

- аккумуляторные батареи;

- масляные кабели.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей. Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

**3.4.3. Анализ финансового состояния электроснабжающих организаций, тарифов на электрическую энергию, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Согласно Приказу Министерства тарифного регулирования калужской области №70-РК от 22.06.2015 г. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 26Л2.2014 № 203-РК «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2015 г.» тарифы на электрическую энергию установлены в размерах, представленных в таблице 32.

Таблица 32

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица  изм. | Диапазоны напряжения | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт  -мес. | x | | 440207,35 | 798120,70 | 827904,41 | 1029411,57 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт  -ч | x | | 728,81 | 735,90 | 899,95 | 1198,85 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт-  ч | x | | 1,46768 | 2,06825 | 2,28252 | 2,91731 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования,учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 935  244,09 | | 427218,24 | 53089,32 | 339751,41 | 115185,12 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт  -ч | 581,51 | | 613,32 | 468,72 | 561,87 | 594,46 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт  -мес. | x | 867304,30 | | 1161103,74 | 1251428,67 | 1571957,48 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт  -ч | x | 122,03 | | 285,07 | 363,87 | 679,94 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт- | x | 1,57775 | | 2,22337 | 2,45371 | 3,13611 |

**3.5. Газоснабжение**

**3.5.1. Организационная структура**

Газоснабжение на территории ГП «Город Кременки» осуществляет ООО "Газпром межрегионгаз Калуга".

Основной вид деятельности – распределение газа.

**3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения, проблемы и направления их решения**

ГРС расположена в г. Протвино, Рвых. 0,6 МПа, производительность ГРС составляет 180000 м3/час. Все ГРП имеют Рвх.= 0,6 МПа, Рвых.= 0,002 МПа. ГРП расположены в г. Кременки: ул. Ленина- производительность 6500 мЗ/час, введен в 1975г, ул. Лесная- производительность 1344 мЗ/час, введен в 1991 г , ул. Озерная- производительность 900 мЗ/час, введен в 1976г. Система газоснабжения города трехступенчатая. Магистральный газопровод Р ≤ 5,5 МПа Д = 700 мм имеет охранную зону равную 400 м (по 200 м в каждую сторону от оси газопровода).

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- необходимо провести техническое диагностирование ГРП, ГРПШ, ГРПБ.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей газоснабжения, проблемы и направления их решения**

В г. Кременки расположены газопроводы: высокого давления 2- категории (0,3- 0,6 МПа)- протяженностью 13,265 км,, среднего давления (0,005 - 0,3 МПа)- протяженностью 0,514 км, низкого давления (до 0,005 МПа)- протяженностью 4.782 км.

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- необходимо проложить газопровод- лупинг от ГРС "Протвино" до г. Кременки большего диаметра чем существующий газопровод;

- необходимо проложить газопровод- лупинг от регулируемого перекрестка на въезде в город до ул. Озерная на больший диаметр чем существующий газопровод.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

**Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

На территории ГП «Город Кременки» системой газоснабжения охвачены все потребители кроме ул. Старые Кременки и частично микрорайон "Родники".

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения**

Баланс газопотребления потребителей по ГП «Город Кременки» по состоянию на 01.12.2015 составляет 12 308 712 м3, в т.ч по группам:

3- я -3 830 591 м3;

4- я - 0 м3;

5- я- 1 059 338 м3;

6- я- 138 786 м3;

7- я - 14 326 м3;

9-я- 4 559 559 м3.

**Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Одним из показателей, количественно характеризующих надежность системы газоснабжения, является коэффициент готовности, определяющий вероятность работоспособного состояния объекта в промежутках между плановыми простоями. Коэффициент готовности системы газоснабжения ГП «Город Кременки» равен 1.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Сжиженные углеводородные газы содержат минимальное количество серы и других загрязнений. Сжигание газа приносит незначительный вред атмосфере. Пропан и бутан в состоянии газа тяжелее воздуха; при случайном выбросе в атмосферу газ оседает и, в зависимости от условий погоды и ветра, быстрее или медленнее растворяется в воздухе. В воде сжиженный газ нерастворим; при контакте с водой он немедленно испаряется, и поэтому загрязнения воды из-за него не бывает.

**3.5.3. Анализ финансового состояния организаций газоснабжения, тарифов на услуги по газоснабжению, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Согласно приказу Министерства тарифного регулирования Калужской области от 9.06.2015г. № 54-РК с 1.07.2015 г. розничные цены на газ, реализуемый населению на территории Калужской области, для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) за 1 куб. м - 5,80 руб.;

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) за 1 куб. м - 5,80 руб.;

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) за 1 куб. м - 5,80 руб.;

- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) за 1000 куб. м - 5802,86 руб.;

- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, за 1000 куб. м - 5802,86 руб.

**3.6. Утилизация ТКО**

**3.6.1. Организационная структура**

Организацию сбора и вывоза ТКО на территории ГП «Город Кременки» осуществляет ООО «Сервиспромстрой».

**3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы утилизации ТКО**

**Анализ эффективности и надежности имеющихся мест размещения отходов, проблемы и направления их решения**

ООО «Сервиспромстрой» в деятельности по обращению с отходами применяет механизированную уборку, которая осуществляется с применением мусоровозов с боковой загрузкой, емкость. 10-16 м3 прессованных отходов.

Количество контейнеров, находящихся на балансе ООО «Сервиспромстрой» составляет 109 шт., объемом 0,75 м3. В резерве предприятия имеется 50 контейнеров, объемом 0,75 м3, в т.ч. 15 шт. новых. Количество контейнеров объемом 8 м3 – 30 шт., в резерве – 5 шт.

Контейнеры распределены на контейнерных площадках, придомовых территориях, а также в обращении у городских предпринимателей.

Количество и состав специализированной техники:

* мусоровозы, емкостью 10 м. куб. - 2 шт. (автомашины ЗИЛ)
* мусоровозы, емкостью 16 м. куб. - 2 шт. (автомашины МАЗ)
* бункеровозы с задней загрузкой оснащенные контейнерами объемом 8,0 м. куб. без уплотнения, - 2 шт. (автомашины ЗИЛ)
* Автомашина бортовая «Газель» -1 шт., служит для сбора картона и крупно-габаритных отходов от городских контейнерных площадок.

Основными проблемами эффективности и надежности размещения отходов являются:

- наличие большого количества личного транспорта припаркованного к дорожным обочинам, зачастую к мусоросборникам и мусорным площадкам и создающего проблемы при сборе и погрузке мусора от мусоропроводов, от придомовых территорий и контейнерных площадок;

- контейнерные площадки для сбора ТКО в г. Кременки необходимо оборудовать сетчатыми контейнерами ( 7 шт.) для сбора макулатуры и пластиков;

- необходимо организовать постоянную разъяснительную работу по раздельному сбору ТКО;

- необходимо переоборудовать 2 автомобиля МАЗ строительного назначения в мусоровозы с задней загрузкой и приобрести 2 пресс-контейнера емкостью до 30 м. куб. прессованных отходов;

- необходимо отремонтировать седельный тягач IVECO, с последующим переоборудованием под крюковую платформу;

- на территории ГП «Город Кременки» отсутствует специализированная установка для мойки и дезинфекции контейнеров.

**Анализ зон действия системы размещения отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Охват населения механизированной системой сбора ТКО составляет 100%. Сбор ТКО происходит ежедневно, вывоз ТКО осуществляется на полигон, расположенный в Жуковском районе.

**Анализ имеющихся и перспективных резервов и дефицитов мощности в системе размещения отходов**

В настоящее время объем вывезенных отходов от населения, бюджетных организаций и прочих потребителей ГП «Город Кременки» составляет 30142 м3.

Рост объемов образования ТКО обусловлен тенденцией к увеличению объемов образования отходов ежегодно на 0,5 %.

**Анализ показателей готовности системы размещения ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Показатели готовности для системы размещения ТКО не применяются.

**Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Свалка ТКО является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;

- загрязнение почвы;

- загрязнение водного бассейна.

**3.6.3. Анализ финансового состояния специализированных организаций, тарифов на услуги по захоронению ТКО, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные услуги**

Тариф на вывоз ТКО от населения - 302,66 руб., КГО - 709,25 руб.

Тариф на вывоз отходов от предпринимателей города, договорные цены на который варьируют в зависимости от объема вывозимых отходов от 550 до 650 руб./м3.

В структуру вышеуказанных тарифов включен тариф за размещение отходов на Жуковском полигоне, который на дату написания настоящего письма составляет 111,45 руб./м3.

Составляющими тарифа на услуги по захоронению ТКО являются:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала;

- отчисления от расходов на оплату труда;

- затраты на ГСМ;

- затраты на энергоресурсы (на электроэнергию);

- расходы на охрану труда;

- услуги автотранспорта для завоза песка на полигон;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду;

- расходы на хозяйственные нужды;

- затраты на льготный проезд работников основного производственного персонала;

- амортизация;

- аренда земли;

- текущий ремонт (запчасти, материалы - бульдозер);

- затраты на укладку изолирующего слоя (песчано-гравийная смесь);

- услуги сторонних организаций, в том числе дератизация, техобслуживание ККМ, лабораторный контроль, услуги связи, охрана объектов (ЧОП);

- цеховые расходы (расходы по участку транспорт);

- общеэксплуатационные расходы;

- рентабельность.

# Раздел 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации

**4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения**

В ГП «Город Кременки» разработана и утверждена муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кремёнки» на 2015-2017 гг.» согласно Постановлению Администрации ГП «Город Кременки» Жуковского района Калужской области № 24-п от 16.02.2015 г.

Целью программы является повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов.

Основными задачами программы являются:

- обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов на объектах коммунального хозяйства, в организациях бюджетной сферы и жилищном фонде;

- проведение энергетических обследований, ведение энергетических паспортов в организациях бюджетной сферы;

- активизация пропаганды по энергосбережению и внедрению эффективного использования топливно-энергетических ресурсов.

Для успешной реализации целей и задач подпрограммы планируется выполнить до 2017 года комплекс следующих мероприятий:

- установка тепловых счетчиков в организациях бюджетной сферы;

- установка приборов учета в помещениях муниципальной собственности;

- составление энергетических паспортов на объекты бюджетной сферы;

- ремонт инженерных сетей;

- Комплексное развитие инженерной инфраструктуры ГП "Город Кременки";

- Реконструкция, теплоизоляция и ремонт тепловых сетей с применением современных технологий и материалов.

Важнейшими целевыми показателями, на достижение которых направлена программа, являются:

- доля бюджетных средств, освоенных на цели энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 26,9 % на 2015 год;

- ежегодное снижение не менее чем на 3% объемов энергопотребления жилищно-коммунальным хозяйством и организациями бюджетной сферы;

- обеспечение устойчивого и безаварийного функционирования системы теплоснабжения;

- уменьшение доли тепловой сети, нуждающейся в замене.

**4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов**

**Жилищный фонд**

Уровень благоустройства жилищного фонда централизованным водоснабжением – 91,3%, централизованной канализацией – 69,4%, системой центрального отопления – 100%, системой газоснабжения – 87,5%.

Наличие коммерческого приборного учета потребителей:

- воды – 83,4%;

- тепловой энергии – 8%;

- электрической энергии – 100%;

- природного газа – 8 %.

Жилищный фонд является основным потребителем энергетических ресурсов.

В 2015 г. доля потребления жилищным фондом каждого вида ресурсов составляет:

- воды – 82,8%;

- тепловой энергии – 84,3%;

- электрической энергии – 100%;

- природного газа – 19,7%.

Необходима дальнейшая реализация программы по энергосбережению в части установки приборов учета у прочих потребителей и в жилищном секторе.

Основными проблемами ресурсосбережения в жилом секторе, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях являются:

- неполный охват потребителей общедомовыми приборами учета и контроля потребления энергетических ресурсов;

- отсутствие утепления ограждающих конструкций зданий;

- несоблюдение температурных режимов в системе отопления (перетопы);

- отсутствие теплоизоляции трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;

- использование ламп накаливания для освещения мест общего пользования.

# Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;

- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

- величины новых нагрузок;

- показатели качества поставляемого ресурса;

- показатели степени охвата потребителей приборами учета;

- показатели надежности поставки ресурсов;

- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки» применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008г. № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность ГП «Город Кременки» без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, т.е. оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры представлены в таблице 33.

Таблица 33

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

| № п/п | Наименование показателя | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 - 2027 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, % | 99,0 | 99,0 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | Индекс нового строительства сетей, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | 69,76 | 67,77 | 67,03 | 66,70 | 62,87 |
| 4 | Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % | 84,3 | 84,3 | 86,9 | 88,2 | 100,0 |
| 6 | Износ коммунальных систем, % | 90,0 | 89,5 | 88,0 | 87,5 | 74,2 |
| 7 | Удельное теплопотребления населения, Гкал/м2 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 |
| Система водоснабжения | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению, % | 99,0 | 99,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2 | Индекс нового строительства сетей, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Потребление воды, тыс. м3 | 804,51 | 804,51 | 795,67 | 791,62 | 751,33 |
| 4 | Соответствие качества воды установленным требованиям, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, % | 82,8 | 82,8 | 85,6 | 88,53 | 100,0 |
| 6 | Износ сетей, % | 65,0 | 64,9 | 63,8 | 62,7 | 53,2 |
| 7 | Удельное водопотребление м3/чел./мес. | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| Система водоотведения | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению, % | 99,0 | 99,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2 | Индекс нового строительства сетей, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Объем стоков, тыс. м3 | 801,22 | 801,22 | 792,41 | 788,45 | 748,24 |
| 4 | Износ сетей, % | 100,0 | 100,0 | 92,3 | 91,8 | 76,8 |
| 5 | Удельное водоотведение м3/чел./мес. | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| Система электроснабжения | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, % | 99,0 | 99,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2 | Потребление электрической энергии, млн. кВт∙ч | 17,84922 | 17,84922 | 17,652879 | 17,564615 | 16,66882 |
| 3 | Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 4 | Износ сетей электроснабжения, % | 51,3 | 51,3 | 52,9 | 53,8 | 55,7 |
| 5 | Удельное электропотребление населения, кВт∙ч/чел./мес. | 139,4 | 139,4 | 139,3 | 139,3 | 139,18 |
| Система газоснабжения | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, % | 39,7 | 39,7 | 49,75 | 54,77 | 100,0 |
| 2 | Потребление газа, млн. м3 | 1655,9 | 1655,9 | 1674,1 | 1682,4 | 1768,2 |
| 3 | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, % | 19,7 | 19,7 | 22,5 | 30,25 | 100,0 |
| 4 | Удельное потребление газа, м3/чел./мес. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 |

# Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении, обеспечивающих спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки», включает:

**Задача 1. Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**

**Мероприятия:**

1. Оперативная блокировка коммутационных аппаратов в РУ на ПС

**Срок реализации:** 2019 – 2020 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 18210 тыс. руб. (согласно инвестиционной программе на 2016-2020 гг. ОАО «МРСК Центра и Приволжья»)

**Ожидаемый эффект:** организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию системы электроснабжения и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

**Задача 2. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры**

- обеспечение роста электрической нагрузки путем реконструкции существующих сетей.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников электроснабжения.

**Технические параметры проекта:**

Технические параметры определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации:** 2016 – 2027 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 28079,39 тыс. руб. (расчет стоимости реконструкции сетей электроснабжения выполняется по объектам-аналогам, укрупненным показателям).

**Ожидаемый эффект:**

- снижение затрат на ремонт оборудования;

- снижение продолжительности перерывов электроснабжения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

# Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки», включает:

**Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры**

**Мероприятия:**

1.Разработка программы "Комплексное развитие инженерной инфраструктуры ГП "Город Кременки";

2. Разработка проектно-сметной документации,   проведение экспертизы, По модернизации котельной   с заменой в существующем котле КВ-ГМ-7,5-150 топочной горелки на универсальную 2-х топочную горелку, для работы на жидком и газообразном топливе;

3. Установка приборов учета в помещениях  муниципальной собственности;

4. Установка тепловых счетчиков в организациях бюджетной сферы; 5. Установка устройства типа «МАУТ».

**Срок реализации**: 2016 – 2020 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 1712,229 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

**Задача 2. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры**

**Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кременки» на 2015-2017 годы»** включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части источников теплоснабжения:

1. Строительство отопительной модульной,  газовой котельной мощностью  1МВт для теплоснабжения  жилых домов №№2,3, ул. Озёрная г. Кремёнки, технический надзор, врезка и пуско-наладка. Ремонт отопительных котельных;

2. Установка  модуля ввода МВА-8, 16 шт.;

3. Установка программного обеспечения  (МРВ), 2 шт.;

4. Установка дизель-генератора мощностью 450 кВА;

5. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели подпиточных насосов котельных №1, №2;

6. Ремонт участка тепловых сетей от ТК-18 до ТК-25 с заменой Д=200мм на Д=300мм в ППУ от ул.Лесная д.9 до ул.Лесная д.2;

7. Ремонт участка тепловой сети от ТК-7 до ТК-39 Д=300мм в ППУ, по ул. Строителей    от ТК-7 до д/с «Родничек»;

8. Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-50 с заменой Д=250мм на Д=300мм в ППУ,  ул. Ленина;

9. Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-48  Д=250мм  в ППУ, по  ул. Ленина;

10. Ремонт участка тепловой сети от ТК-4 до ТК-7-1 Д=300мм в ППУ, от зд.гаража до Строит.1;

11. Ремонт участка тепловой сети от ТК-39 до ТК-11 Д=300мм в ППУ, от д/с «Родничек» до Дашковой,5;

12. Ремонт участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-14 Д=200мм в ППУ, от Дашковой,5 до Школьная,1;

13. Ремонт участка тепловой сети от ТК-14 до ТК-14-1 Д=150мм в ППУ, Школьная,5;

14. Ремонт участка тепловой сети от ТК-14-1 до ТК-14-2 Д=125мм в ППУ, Школьная,5, Школ.3;

15. Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-14-3 до ТК-14-4 Д=125мм в ППУ, до Осенняя,3;

16. Ремонт участка тепловой сети по ул.Циолковского,3  в ППУ Ду-150;

17. Ремонт участка тепловой сети от ул.Циолковского,3  до ТК-44  в ППУ Ду-125;

18. Ремонт участка тепловой сети  в ППУ Ду-100  к ж/д. Циолковского,6,8,9.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников теплоснабжения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 8167,481 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:**

* повышение надёжности теплоснабжения;
* снижение аварийности системы теплоснабжения;
* снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии;
* снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Жилищник» на 2015 -2017годы»** включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части передачи тепловой энергии:

1. Замена 2-х существ. сетевых насосов К-100-65-250 произв.100м3/ч. Р-45кВт на 2 насоса Etanorm 100-080-250 c частотным векторным преобразователем Е2-8300, Р55кВт.;

2. Замена изношенных участков тепловых сетей, на трубы в ППУ изоляции. Т\сеть по ул.Строителей Ду-300;

3. Замена в осветительных приборах ламп накаливания на энергосберегающие;

**Цель проекта:** обеспечение качества и надежности теплоснабжения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта**: 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 792,0 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:**

- снижение аварийности системы теплоснабжения;

- снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии;

- снижение потребления электрической энергии.

**Срок получения эффекта**: в течение срока полезного использования оборудования.

# Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки», включает:

**Задача 1. Капитальный ремонт сетей водоснабжения**

1. Наружные сети водопровода от ВК-118 до здания Ленина, 2 (419 м);

2. Наружные сети водопровода от насосной станции холодной воды до здания Ленина, 2 (179,2 м);

3. Наружные сети водопровода к жилым домам Строителей, 2, 6 (354 м);

4. Наружные сети водопровода к жилым домам Озерная, 2, 3 (450 м);

5. Наружные сети водопровода от ул. Мира до ЗАО «Вятичи», участок от ВК-74 до ВК-78, Ду-100 (92 м);

6. Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 3, участок от ВК-39 да ВК-44, Ду-150 (150 м);

7. Наружные сети водопровода к жилому дому Ленина, 7, Ду-150 (19 м);

8. Наружные сети водопровода по ул. Лесная, участок от ВК-96 до ВК-106 и от ВК-101 до ВК-88, Ду-200 (775 м);

9. Наружные сети водопровода к жилому дому Дашковой,1 и зданию детского сада по ул. Дашковой, 10, участок от ул. Мира (ВК-73) до ВК-65, Ду-150 (475 м);

10. Наружные сети водопровода к жилому дому Школьная,1 (157 м);

11. Наружные сети водопровода к жилым домам Школьная, 3, 5, Ду-200 (66 м);

12. Наружные сети водопровода к детскому саду по ул. Победы, Ду-100 (70 м);

13. Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 8, Ду-100 (73 м);

14. Наружные сети водопровода к зданию Мира, 1, Ду-100 (45 м);

15. Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина участок от ВК-10 до Вк-11, Ду-150 (72 м);

16. Наружные сети водопровода по ул. Циолковского, участок от ВК-21 до ВК-31, Ду-150 (414 м);

17. Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе ул. Старые Кременки, Ду-150 (1200 м);

18. Наружные сети водопровода к насосной станции водоснабжения по ул. Ленина, 4, строение, 3б, участки от ВК-132 до ВК-131, Ду-300 и от т. «С» до ВК-131, Ду-250 (690 м);

19. Наружные сети водопровода от насосной станции 2-го подъема до ул. Ленина, Ду-250 (150 м);

20. Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, Ду-150 (100 м);

21. Наружные сети водопровода от ул. Ленина до ул. Мира, участок от ВК-12 до т. «Б», Ду-250 (150 м);

22. Наружные сети водопровода по ул. Дашковой, в том числе: участок Ду-150, Ду-100 (вводы в дома) 252 м;

23. Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе санатория «Вятичи», Ду-100 (260 м);

24. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 1 (45 м);

25. Наружные сети водопровода к жилому дому ул. Дашковой, 7 (15);

26. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 3 (15 м);

27. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 5 (27 м);

28. Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 7 (18 м);

29. Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 9 (12 м);

30. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 9 (132 м);

31. Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина, 85 м;

32. Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, в том числе: Ду-150, Ду-50, 170 м.;

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоснабжения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 16188,85 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Задача 2. Новое строительство в системе водоснабжения**

1. Ограждение скважины №3 из ж/б панелей – 60м, из колючей проволоки – 102м;

2. Проектирование и строительство водопровода по ул. Старые Кременки, включающие в себя: работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство (500 м3);

3. Проектирование и строительство резервуара холодной воды V-400 куб.м. на водозаборе;

4. Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 1: прокладка трубопровода и подключение к существующему водопроводу в районе КНС № 1 протяженностью L=1100 м в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (1,1 м);

5. Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 2: строительство водозаборной скважины № 4 ул. Озерная, в том числе: ПИР, экспертиза; строительство (1 шт.);

6. Устройство УФ-системы для обеззараживания воды;

7. Промывка и продувка скважин №1, №2, №3;

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоснабжения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 23611,0 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоснабжения**

1. Приобретение насоса Д320/50 – 1шт;

2. Приобретение насоса ЭЦВ10-120-60 - 2 шт.;

3. Устройство плавного пуска для насоса Д320/50 с эл. двигателем 75 кВт 1500 об/мин.;

4. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-300 - 2шт;

5. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250 - 1шт;

6. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200 - 1шт;

7. Приобретение затвора поворотного Ду-150 - 3 шт;

8. Приобретение затвора поворотного Ду-100 - 6 шт;

9. Приобретение затвора поворотного Ду-80 – 5 шт;

10. Приобретение затвора поворотного Ду-50 - 8шт;

11. Приобретение эл.двигателя 75 кВт 1500 об/мин – 1шт.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоснабжения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2020 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 794,416 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы»** включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части передачи тепловой энергии:

1. Замена изношенных участков стальных водопроводных труб на полиэтиленовые трубы, 0,19 км;

**Срок реализации:** 2016 - 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 104 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** оптимизация систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов и воды.

# Раздел 9. Перспективная схема водоотведения муниципального образования

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки», включает:

**Задача 1. Капитальный ремонт сетей водоотведения**

1. Капитальный ремонт наружных сетей хозфекальной канализации на территории ИФВЭ г. Протвино Московской области, в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (902 м);

2. Капитальный ремонт КНС с заменой механических граблей, с установкой преобразователя частоты, ремонтом вентиляции (1 объект);

3. Капитальный ремонт КНС «Ветерок» с заменой трех насосов (1 объект);

4. Перекладка напорного канализационного коллектора от КНС «Ветерок» до КК-8, Ду-200 (320 м);

5. Проектирование и выполнение работ по бестраншейному капитальному ремонту:

- напорной стальной трубы Ду=450 мм, L=4095 м.;

- напорной стальной трубы Ду=250 мм на напорную полиэтиленовую трубу Ду=450 мм, протяженностью L=294 м.;

- замена напорной стальной Ду=500 мм способом протяжки внутрь полиэтиленовой трубы L=3258,95 м. (существующий проект);

- замена напорной стальной трубы Ду=250 мм на самотечную полиэтиленовую трубу Ду=500 мм с устройством камеры гашения и врезкой в существующую сеть протяженностью L=567 м.(4997,25 м);

6. Замена ветхих сетей канализации г. Кременки (10600 м).

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоотведения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 38247,732 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоотведения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Задача 2. Новое строительство в системе водоотведения**

1. Строительство напорного коллектора «Родники» КНС, в том числе: изыскательские работы, работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство.

2. Строительства напорного трубопровода ПЭ-160 от КНС «Вятичи», с устройством колодца-гасителя.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоотведения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 77750,0 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоотведения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

**Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоотведения**

1. Приобретение насоса СД450/56 «б», 1 шт.;

2. Приобретение частотного преобразователя для насоса СД450/46 «а» с Эл.двигателем 110 кВт 1500 об/мин.;

3. Приобретение насоса СД 160/45 «а» 1 шт.;

4. Приобретение насоса СДП-80, 2 шт.;

5. Приобретение эл.двигателя 90 кВт, 1500 об/мин., 1 шт.;

6. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-400, 2 шт.;

7. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250, 2 шт.;

8. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200, 3 шт.;

9. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-150, 4 шт.;

10. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-100, 5 шт.;

11. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-50, 4 шт.;

12. Приобретение затвора Ду-500, 2шт.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоотведения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2020 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 828,842 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоотведения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

**Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы»** включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части передачи тепловой энергии:

1. КНС г.Кременки. Установка частотного преобразователя на эл.двигатель насоса СД 450/56 "Б" мощностью 90кВт, Р-1500об/мин., 1 шт.;

2. КНС "Вятичи". Замена насоса СД 100/40 с установкой частотного преобразователя на эл.двигатель мощностью 40кВт, 1 шт.

**Цель проекта:** повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоотведения.

**Технические параметры проекта:** Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

**Срок реализации проекта:** 2015 – 2017 гг.

**Необходимый объем финансирования**: 160,0 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение качества и надежности услуг водоотведения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

# Раздел 10. Перспективная схема газоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки», включает:

**Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры**

1. Прокладка газопровода- лупинг от ГРС "Протвино" до г. Кременки большего диаметра чем существующий газопровод;

2. Прокладка газопровода- лупинг от регулируемого перекрестка на въезде в город до ул. Озерная на больший диаметр чем существующий газопровод.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2027 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 15046,62 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:** повышение надежности и качества газоснабжения.

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

# Раздел 11. Перспективная схема обращения с ТКО

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО, КГО и других отходов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки» включает:

**Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры**

- Приобретение сетчатых контейнеров (7 шт.) для сбора макулатуры и пластиков;

- Необходимо переоборудовать 2 автомобиля МАЗ строительного назначения в мусоровозы с задней загрузкой;

- Приобретение 2 пресс-контейнеров емкостью до 30 м. куб. прессованных отходов;

- Необходимо отремонтировать седельный тягач IVECO, с последующим переоборудованием под крюковую платформу;

- Приобретение автомобиля для мойки контейнеров ТГ-100А.

**Срок реализации проекта:** 2016 – 2020 гг.

**Необходимый объем финансирования:** 8813,0 тыс. руб.

**Ожидаемый эффект:**

- снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду и повышение уровня экологической безопасности на территории ГП «Город Кременки»;

- обеспечение соответствия условий утилизации (захоронения) ТКО экологическим, санитарным и противопожарным требованиям;

- обеспечение доступности услуг по утилизации ТКО для потребителей;

**Срок получения эффекта:** в течение срока полезного использования оборудования.

# Раздел 12. Общая программа проектов

Общая программа инвестиционных проектов включает в себя:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;

- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;

- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;

- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;

- программу инвестиционных проектов в водоотведении;

- программу инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО;

- программу установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Общая программа инвестиционных проектов представлена в таблице 34.

Таблица 34

Общая программа инвестиционных проектов

| Наименование инвестиционного проекта, программы | Всего, тыс. руб. | 1 этап (2016-2018 гг.) | 2 этап (2019-2027 гг.) |
| --- | --- | --- | --- |
| **Программа инвестиционных проектов в электроснабжении** | | | |
| Задача 1: Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | - | - | - |
| Проект. Оперативная блокировка коммутационных аппаратов в РУ на ПС ГП «Город Кременки» | 650,0 | - | 650,0 |
| Задача 2: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры | - | - | - |
| Проект. обеспечение роста электрической нагрузки путем реконструкции существующих сетей. | 28079,39 | - | 28079,39 |
| **Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении** | | | |
| Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем | - | - | - |
| Проект. Разработка программы "Комплексное развитие инженерной инфраструктуры ГП "Город Кременки" | 107,229 | 107,229 | - |
| Проект. Разработка проектно-сметной документации,   проведение экспертизы, По модернизации котельной   с заменой в существующем котле КВ-ГМ-7,5-150 топочной горелки на универсальную 2-х топочную горелку, для работы на жидком и газообразном топливе | 155,0 | 155,0 | - |
| Проект. Установка приборов учета в помещениях  муниципальной собственности | 250,0 | 250,0 | - |
| Проект. Установка тепловых счетчиков в организациях бюджетной сферы | 200,0 | 200,0 | - |
| Проект. Установка устройства типа «МАУТ» | 1000,0 | - | 1000,0 |
| Задача 2. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры | - | - | - |
| Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кремёнки» на 2015-2017 годы» | - | - | - |
| Проект. Строительство отопительной модульной,  газовой котельной мощностью  1МВт для теплоснабжения  жилых домов №№2,3, ул. Озёрная г. Кремёнки, технический надзор, врезка и пуско-наладка. Ремонт отопительных котельных | 7542,481 | 7542,481 | - |
| Проект. Установка  модуля ввода МВА-8, 16 шт. | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Установка программного обеспечения  (МРВ), 2 шт. | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Установка дизель-генератора мощностью 450 кВА | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели подпиточных насосов котельных №1, №2 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловых сетей от ТК-18 до ТК-25 с заменой Д=200мм на Д=300мм в ППУ от ул.Лесная д.9 до ул.Лесная д.2 | 60,0 | 60,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-7 до ТК-39 Д=300мм в ППУ, по ул. Строителей    от ТК-7 до д/с «Родничок» | 65,0 | 65,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-50 с заменой Д=250мм на Д=300мм в ППУ,  ул. Ленина | 65,0 | 65,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-48  Д=250мм  в ППУ, по  ул. Ленина | 50,0 | 50,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-4 до ТК-7-1 Д=300мм в ППУ, от зд.гаража до Строит.1 | 60,0 | 60,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-39 до ТК-11 Д=300мм в ППУ, от д/с «Родничок» до Дашковой,5 | 50,0 | 50,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-14 Д=200мм в ППУ, от Дашковой,5 до Школьная,1 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-14 до ТК-14-1 Д=150мм в ППУ, Школьная,5 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ТК-14-1 до ТК-14-2 Д=125мм в ППУ, Школьная,5, Школ.3 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-14-3 до ТК-14-4 Д=125мм в ППУ, до Осенняя,3 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети по ул.Циолковского,3  в ППУ Ду-150 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети от ул.Циолковского,3  до ТК-44  в ППУ Ду-125 | 25,0 | 25,0 | - |
| Проект. Ремонт участка тепловой сети  в ППУ Ду-100  к ж/д. Циолковского,6,8,9 | 25,0 | 25,0 | - |
| Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Жилищник» на 2015 -2017годы» |  |  | - |
| Проект. Замена 2-х существ. сетевых насосов К-100-65-250 произв.100м3/ч. Р-45кВт на 2 насоса Etanorm 100-080-250 c частотным векторным преобразователем Е2-8300, Р55кВт. | 319,0 | 319,0 | - |
| Проект. Замена изношенных участков тепловых сетей, на трубы в ППУ изоляции. Т\сеть по ул.Строителей Ду-300 | 460,0 | 460,0 | - |
| Проект. Замена в осветительных приборах ламп накаливания на энергосберегающие | 13,0 | 13,0 | - |
| **Программа инвестиционных проектов в водоснабжении** | | | |
| Задача 1: Капитальный ремонт сетей водоснабжения | - | - | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от ВК-118 до здания Ленина, 2 (419 м) | 1199,805 | 1199,805 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от насосной станции холодной воды до здания Ленина, 2 (179,2 м) | 397,857 | 397,857 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам Строителей, 2, 6 (354 м) | 886,023 | 886,023 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам Озерная, 2, 3 (450 м) | 2059,848 | 2059,848 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от ул. Мира до ЗАО «Вятичи», участок от ВК-74 до ВК-78, Ду-100 (92 м) | 189,506 | 189,506 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 3, участок от ВК-39 да ВК-44, Ду-150 (150 м) | 553,139 | 553,139 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Ленина, 7, Ду-150 (19 м) | 188,664 | 188,664 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода по ул. Лесная, участок от ВК-96 до ВК-106 и от ВК-101 до ВК-88, Ду-200 (775 м) | 2131,348 | 2131,348 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Дашковой,1 и зданию детского сада по ул. Дашковой, 10, участок от ул. Мира (ВК-73) до ВК-65, Ду-150 (475 м) | 740,0 | 740,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Школьная,1 (157 м) | 330,0 | 330,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам Школьная, 3, 5, Ду-200 (66 м) | 160,330 | 160,330 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к детскому саду по ул. Победы, Ду-100 (70 м) | 64,0 | 64,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 8, Ду-100 (73 м) | 66,0 | 66,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к зданию Мира, 1, Ду-100 (45 м) | 40,0 | 40,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина участок от ВК-10 до Вк-11, Ду-150 (72 м) | 115,0 | 115,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода по ул. Циолковского, участок от ВК-21 до ВК-31, Ду-150 (414 м) | 325,0 | 325,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе ул. Старые Кременки, Ду-150 (1200 м) | 1890,0 | 1890,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к насосной станции водоснабжения по ул. Ленина, 4, строение, 3б, участки от ВК-132 до ВК-131, Ду-300 и от т. «С» до ВК-131, Ду-250 (690 м) | 2440,0 | 2440,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от насосной станции 2-го подъема до ул. Ленина, Ду-250 (150 м) | 465,0 | 465,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, Ду-150 (100 м) | 157,9 | 157,9 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от ул. Ленина до ул. Мира, участок от ВК-12 до т. «Б», Ду-250 (150 м) | 465,9 | 465,9 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода по ул. Дашковой, в том числе: участок Ду-150, Ду-100 (вводы в дома) 252 м | 375,0 | 375,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе санатория «Вятичи», Ду-100 (260 м) | 250,9 | 250,9 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 1 (45 м) | 43,0 | 43,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому ул. Дашковой, 7 (15) | 15,0 | 15,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 3 (15 м) | 15,0 | 15,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 5 (27 м) | 26,0 | 26,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 7 (18 м) | 18,0 | 18,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 9 (12 м) | 12,0 | 12,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 9 (132 м) | 208,63 | 208,63 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина, 85 м | 140,0 | 140,0 | - |
| Проект. Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, в том числе: Ду-150, Ду-50, 170 м. | 220,0 | 220,0 | - |
| Задача 2. Новое строительство в системе водоснабжения | - | - | - |
| Проект. Ограждение скважины №3 из ж/б панелей – 60м, из колючей проволоки – 102м | 800,0 | 800,0 | - |
| Проект. Проектирование и строительство водопровода по ул. Старые Кременки, включающие в себя: работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство (500 м3) | 965,0 | 965,0 | - |
| Проект. Проектирование и строительство резервуара холодной воды V-400 куб.м. на водозаборе | 7501,2 | 7501,2 | - |
| Проект. Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 1: прокладка трубопровода и подключение к существующему водопроводу в районе КНС № 1 протяженностью L=1100 м в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (1,1 м) | 4000,0 | 4000,0 | - |
| Проект. Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 2: строительство водозаборной скважины № 4 ул. Озерная, в том числе: ПИР, экспертиза; строительство (1 шт.) | 3300,0 | 3300,0 | - |
| Проект. Устройство УФ-системы для обеззараживания воды | 7000,0 | 7000,0 | - |
| Проект. Промывка и продувка скважин №1, №2, №3 | 45,0 | 45,0 | - |
| Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоснабжения |  |  | - |
| Проект. Приобретение насоса Д320/50 – 1шт. | 174,0 | 174,0 | - |
| Проект. Приобретение насоса ЭЦВ10-120-60 - 2 шт. | 217,95 | 217,95 | - |
| Проект. Устройство плавного пуска для насоса Д320/50 с эл. двигателем 75 кВт 1500 об/мин. | 179,0 | 179,0 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-300 - 2шт. | 43,584 | 43,584 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250 - 1шт. | 13,371 | 13,371 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200 - 1шт. | 9,6 | 9,6 | - |
| Проект. Приобретение затвора поворотного Ду-150 - 3 шт. | 4,275 | 4,275 | - |
| Проект. Приобретение затвора поворотного Ду-100 - 6 шт. | 5,520 | 5,520 | - |
| Проект. Приобретение затвора поворотного Ду-80 – 5 шт. | 3,500 | 3,500 | - |
| Проект. Приобретение затвора поворотного Ду-50 - 8шт. | 3,616 | 3,616 | - |
| Проект. Приобретение эл.двигателя 75 кВт 1500 об/мин – 1шт. | 140,0 | 140,0 | - |
| Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы» | - | - | - |
| Проект. Замена изношенных участков стальных водопроводных труб на полиэтиленовые трубы, 0,19 км | 104,0 | 104,0 | - |
| **Программа инвестиционных проектов в водоотведении** | | | |
| Задача 1. Капитальный ремонт сетей водоотведения | - | - | - |
| Проект. Капитальный ремонт наружных сетей хозфекальной канализации на территории ИФВЭ г. Протвино Московской области, в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (902 м) | 7737,732 | 7737,732 | - |
| Проект. Капитальный ремонт КНС с заменой механических граблей, с установкой преобразователя частоты, ремонтом вентиляции (1 объект) | 520,0 | 520,0 | - |
| Проект. Капитальный ремонт КНС «Ветерок» с заменой трех насосов (1 объект) | 100,0 | 100,0 | - |
| Проект. Перекладка напорного канализационного коллектора от КНС «Ветерок» до КК-8, Ду-200 (320 м) | 630,0 | 630,0 | - |
| Проект. Проектирование и выполнение работ по бестраншейному капитальному ремонту:  - напорной стальной трубы Ду=450 мм, L=4095 м.;  - напорной стальной трубы Ду=250 мм на напорную полиэтиленовую трубу Ду=450 мм, протяженностью L=294 м.;  - замена напорной стальной Ду=500 мм способом протяжки внутрь полиэтиленовой трубы L=3258,95 м. (существующий проект);  - замена напорной стальной трубы Ду=250 мм на самотечную полиэтиленовую трубу Ду=500 мм с устройством камеры гашения и врезкой в существующую сеть протяженностью L=567 м.(4997,25 м) | 7000,0 | 7000,0 | - |
| Проект. Замена ветхих сетей канализации г. Кременки (10600 м) | 22260,0 | 22260,0 | - |
| Задача 2. Новое строительство в системе водоотведения | 77750,0 | 77750,0 | - |
| Проект. Строительство напорного коллектора «Родники» КНС, в том числе: изыскательские работы, работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство. | 16050,0 | 16050,0 | - |
| Проект. Строительства напорного трубопровода ПЭ-160 от КНС «Вятичи», с устройством колодца-гасителя. | 61700,0 | 61700,0 | - |
| Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоотведения | - | - | - |
| Проект. Приобретение насоса СД450/56 «б», 1 шт. | 95,5 | 95,5 | - |
| Проект. Приобретение частотного преобразователя для насоса СД450/46 «а» с Эл.двигателем 110 кВт 1500 об/мин. | 250,0 | 250,0 | - |
| Проект. Приобретение насоса СД 160/45 «а» 1 шт.; 75,0 | 75,0 | 75,0 | - |
| Проект. Приобретение насоса СДП-80, 2 шт. | 40,0 | 40,0 | - |
| Проект. Приобретение эл.двигателя 90 кВт, 1500 об/мин., 1 шт. | 155,0 | 155,0 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-400, 2 шт.. | 60,0 | 60,0 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250, 2 шт. | 26,742 | 26,742 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200, 3 шт. | 28,8 | 28,8 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-150, 4 шт. | 19,2 | 19,2 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-100, 5 шт. | 11,0 | 11,0 | - |
| Проект. Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-50, 4 шт. | 3,6 | 3,6 | - |
| Проект. Приобретение затвора Ду-500, 2шт. | 64,0 | 64,0 | - |
| Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы» | 160,0 | 160,0 | - |
| Проект. КНС г.Кременки. Установка частотного преобразователя на эл.двигатель насоса СД 450/56 "Б" мощностью 90кВт, Р-1500об/мин., 1 шт. | 35,0 | 35,0 | - |
| Проект. КНС "Вятичи". Замена насоса СД 100/40 с установкой частотного преобразователя на эл.двигатель мощностью 40кВт, 1 шт. | 125,0 | 125,0 | - |
| **Программа инвестиционных проектов в газоснабжении** | | | |
| Задача 1: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры | - | - | - |
| Проект. Прокладка газопровода- лупинг от ГРС "Протвино" до г. Кременки большего диаметра чем существующий газопровод | 9692,42 | 9692,42 | - |
| Проект. Прокладка газопровода- лупинг от регулируемого перекрестка на въезде в город до ул. Озерная на больший диаметр чем существующий газопровод | 5354,2 | 5354,2 | - |
| **Программа инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО** | | | |
| Задача 1: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры | - | - | - |
| Проект. Приобретение сетчатых контейнеров (7 шт.) для сбора макулатуры и пластиков | 63,0 | 63,0 | - |
| Проект. Необходимо переоборудовать 2 автомобиля МАЗ строительного назначения в мусоровозы с задней загрузкой | 1400,0 | - | 1400,0 |
| Проект. Приобретение 2 пресс-контейнеров емкостью до 30 м. куб. прессованных отходов | 1750,0 | - | 1750,0 |
| Проект. Необходимо отремонтировать седельный тягач IVECO, с последующим переоборудованием под крюковую платформу | 850,0 | - | 850,0 |
| Проект. Приобретение автомобиля для мойки контейнеров ТГ-100А | 4750,0 | - | 4750,0 |
| **Программа установки приборов учета** | | | |
| Проект. Установка приборов учета в помещениях муниципальной собственности | 200,0 | 200,0 | - |

# Раздел 13. Финансовые потребности для реализации Программы

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **221190,26** **тыс. руб.,** в т.ч.:

**- 1 этап (2016 – 2018 гг.) – 171664,25 тыс. руб., в том числе:**

- средства областного бюджета – 162066,103 тыс. руб.;

- средства местного бюджета – 5331,989 тыс. руб.;

- средства внебюджетных источников – 3210,158 тыс. руб.;

- собственные средства – 1056,0 тыс. руб.

**- 2 этап (2019 – 2027 гг.) – 49526,01 тыс. руб., в том числе:**

- средства областного бюджета – 41117,84 тыс. руб.;

- средства местного бюджета – 1000,0 тыс. руб.;

- средства внебюджетных источников – 6758,17 тыс. руб.;

- собственные средства – 650,0 тыс. руб.

Объемы необходимых инвестиций по проектам представлены в таблице 35.

Таблица 35

Объем финансирования проектов Программы по периодам реализации, тыс. руб.

| Наименование инвестиционного проекта, мероприятия | Источник финансирования | ВСЕГО | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Программа инвестиционных проектов в электроснабжении** | **всего** | **28729,39** | **-** | **-** | **-** | **28729,39** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **26675,42** | **-** | **-** | **-** | **26675,42** |
| **бюджет МО** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **1403,97** | **-** | **-** | **-** | **1403,97** |
| **собственные средства** | **650,0** | **-** | **-** | **-** | **650,0** |
| Задача 1: Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | **всего** | 650,0 | **-** | **-** | **-** | 650,0 |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | 650,0 | **-** | **-** | **-** | 650,0 |
| Оперативная блокировка коммутационных аппаратов в РУ на ПС ГП «Город Кременки» | **всего** | 650,0 | **-** | **-** | **-** | 650,0 |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | 650,0 | **-** | **-** | **-** | 650,0 |
| Задача 2: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры | **всего** | 28079,39 | **-** | **-** | **-** |  |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | 26675,42 | **-** | **-** | **-** | 26675,42 |
| **бюджет МО** | - | **-** | **-** | **-** | - |
| **внебюджетные источники** | 1403,97 | **-** | **-** | **-** | 1403,97 |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Обеспечение роста электрической нагрузки путем реконструкции существующих сетей | **всего** | 28079,39 | **-** | **-** | **-** | 28079,39 |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | - |
| **областной бюджет** | 26675,42 | **-** | **-** | **-** | 26675,42 |
| **бюджет МО** | - | **-** | **-** | **-** | - |
| **внебюджетные источники** | 1403,97 | **-** | **-** | **-** | 1403,97 |
| **собственные средства** | - | **-** | **-** | **-** | - |
| **Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении** | **всего** | **10671,71** | **8039,481** | **1632,229** | **-** | **1000,0** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **6722,201** | **6722,201** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **3157,509** | **985,28** | **1172,229** | **-** | **1000,0** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **792,0** | **332,0** | **460,0** | **-** |  |
| Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем | **всего** | 1712,229 | - | 712,229 | - | 1000,0 |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 1712,229 | - | 712,229 | - | 1000,0 |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Разработка программы "Комплексное развитие инженерной инфраструктуры ГП "Город Кременки" | **всего** | 107,229 | - | 107,229 | - | - |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 107,229 | - | 107,229 | - | - |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Разработка проектно-сметной документации,   проведение экспертизы, По модернизации котельной   с заменой в существующем котле КВ-ГМ-7,5-150 топочной горелки на универсальную 2-х топочную горелку, для работы на жидком и газообразном топливе | **всего** | 155,0 | - | 155,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 155,0 | - | 155,0 |  | - |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Установка приборов учета в помещениях  муниципальной собственности | **всего** | 250,0 | - | 250,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 250,0 | - | 250,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Установка тепловых счетчиков в организациях бюджетной сферы | **всего** | 200,0 | - | 200,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 200,0 | - | 200,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Установка устройства типа «МАУТ» | **всего** | 1000,0 | **-** | **-** | **-** | 1000,0 |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 1000,0 | **-** | **-** | **-** | 1000,0 |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Задача 2. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры  Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в ГП «Город Кремёнки» на 2015-2017 годы» | **всего** | 8167,481 | 7707,481 | 460,0 | **-** | **-** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | 6722,201 | 6722,201 | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 1445,28 | 985,28 | 460,0 | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Строительство отопительной модульной,  газовой котельной мощностью  1МВт для теплоснабжения  жилых домов №№2,3, ул. Озёрная г. Кремёнки, технический надзор, врезка и пуско-наладка. Ремонт отопительных котельных | **всего** | 7542,481 | 7542,481 | **-** | **-** | **-** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | 6722,201 | 6722,201 | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 820,280 | 820,280 | **-** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Установка  модуля ввода МВА-8, 16 шт. | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Установка программного обеспечения  (МРВ), 2 шт. | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Установка дизель-генератора мощностью 450 кВА | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Установка частотных преобразователей на эл. двигатели подпиточных насосов котельных №1, №2 | **всего** | 25,0 |  | 25,0 |  |  |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловых сетей от ТК-18 до ТК-25 с заменой Д=200мм на Д=300мм в ППУ от ул.Лесная д.9 до ул.Лесная д.2 | **всего** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-7 до ТК-39 Д=300мм в ППУ, по ул. Строителей    от ТК-7 до д/с «Родничок» | **всего** | 65,0 | - | 65,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 65,0 | - | 65,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-50 с заменой Д=250мм на Д=300мм в ППУ,  ул. Ленина | **всего** | 65,0 | 65,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 65,0 | 65,0 | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети  от ТК-5 до ТК-48  Д=250мм  в ППУ, по  ул. Ленина | **всего** | 50,0 | 50,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 50,0 | 50,0 | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-4 до ТК-7-1 Д=300мм в ППУ, от зд.гаража до Строит.1 | **всего** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-39 до ТК-11 Д=300мм в ППУ, от д/с «Родничок» до Дашковой,5 | **всего** | 50,0 | 50,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 50,0 | 50,0 | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-14 Д=200мм в ППУ, от Дашковой,5 до Школьная,1 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-14 до ТК-14-1 Д=150мм в ППУ, Школьная,5 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ТК-14-1 до ТК-14-2 Д=125мм в ППУ, Школьная,5, Школ.3 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-14-3 до ТК-14-4 Д=125мм в ППУ, до Осенняя,3 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети по ул.Циолковского,3  в ППУ Ду-150 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети от ул.Циолковского,3  до ТК-44  в ППУ Ду-125 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ремонт участка тепловой сети  в ППУ Ду-100  к ж/д. Циолковского,6,8,9 | **всего** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 25,0 | - | 25,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Жилищник» на 2015 -2017годы» | **всего** | 792,0 | 332,0 | 460,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 792,0 | 332,0 | 460,0 | - | - |
| Замена 2-х существ. сетевых насосов К-100-65-250 произв.100м3/ч. Р-45кВт на 2 насоса Etanorm 100-080-250 c частотным векторным преобразователем Е2-8300, Р55кВт. | **всего** | 319,0 | 319,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 319,0 | 319,0 |  | - | - |
| Замена изношенных участков тепловых сетей, на трубы в ППУ изоляции. Т\сеть по ул.Строителей Ду-300 | **всего** | 460,0 | - | 460,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 460,0 | - | 460,0 | - | - |
| Замена в осветительных приборах ламп накаливания на энергосберегающие | **всего** | 13,0 | 13,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 13,0 | 13,0 | - | - | - |
| **Программа инвестиционных проектов в водоснабжении** | **всего** | **40743,466** | **372,395** | **40214,084** | **156,987** | **-** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **37716,17** | **-** | **37716,17** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **2128,88** | **-** | **2128,88** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **794,416** | **372,395** | **265,034** | **156,987** | **-** |
| **собственные средства** | **104,0** | **-** | **104,0** | **-** | **-** |
| **Задача 1: Капитальный ремонт сетей водоснабжения** | **всего** | 16188,85 | - | 16188,85 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 14904,97 | - | 14904,97 | - | - |
| **бюджет МО** | 1283,88 | - | 1283,88 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от ВК-118 до здания Ленина, 2 (419 м) | **всего** | 1199,805 | - | 1199,805 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 1199,805 | - | 1199,805 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от насосной станции холодной воды до здания Ленина, 2 (179,2 м) | **всего** | 397,857 | - | 397,857 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 397,857 | - | 397,857 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам Строителей, 2, 6 (354 м) | **всего** | 886,023 | - | 886,023 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 886,023 | - | 886,023 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам Озерная, 2, 3 (450 м) | **всего** | 2059,848 | - | 2059,848 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 2059,848 | - | 2059,848 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от ул. Мира до ЗАО «Вятичи», участок от ВК-74 до ВК-78, Ду-100 (92 м) | **всего** | 189,506 | - | 189,506 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 189,506 | - | 189,506 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 3, участок от ВК-39 да ВК-44, Ду-150 (150 м) | **всего** | 553,139 | - | 553,139 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 553,139 | - | 553,139 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Ленина, 7, Ду-150 (19 м) | **всего** | 188,664 | - | 188,664 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 188,664 | - | 188,664 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода по ул. Лесная, участок от ВК-96 до ВК-106 и от ВК-101 до ВК-88, Ду-200 (775 м) | **всего** | 2131,348 | - | 2131,348 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 2131,348 | - | 2131,348 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Дашковой,1 и зданию детского сада по ул. Дашковой, 10, участок от ул. Мира (ВК-73) до ВК-65, Ду-150 (475 м) | **всего** | 740,0 | - | 740,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 740,0 | - | 740,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Школьная,1 (157 м) | **всего** | 330,0 | - | 330,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 330,0 | - | 330,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам Школьная, 3, 5, Ду-200 (66 м) | **всего** | 160,330 | - | 160,330 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 160,330 | - | 160,330 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к детскому саду по ул. Победы, Ду-100 (70 м) | **всего** | 64,0 | - | 64,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 64,0 | - | 64,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Строителей, 8, Ду-100 (73 м) | **всего** | 66,0 | - | 66,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 66,0 | - | 66,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к зданию Мира, 1, Ду-100 (45 м) | **всего** | 40,0 | - | 40,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 40,0 | - | 40,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина участок от ВК-10 до Вк-11, Ду-150 (72 м) | **всего** | 115,0 | - | 115,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 115,0 | - | 115,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода по ул. Циолковского, участок от ВК-21 до ВК-31, Ду-150 (414 м) | **всего** | 325,0 | - | 325,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 325,0 | - | 325,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе ул. Старые Кременки, Ду-150 (1200 м) | **всего** | 1890,0 | - | 1890,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 1890,0 | - | 1890,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к насосной станции водоснабжения по ул. Ленина, 4, строение, 3б, участки от ВК-132 до ВК-131, Ду-300 и от т. «С» до ВК-131, Ду-250 (690 м) | **всего** | 2440,0 | - | 2440,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 2440,0 | - | 2440,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от насосной станции 2-го подъема до ул. Ленина, Ду-250 (150 м) | **всего** | 465,0 | - | 465,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 465,0 | - | 465,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, Ду-150 (100 м) | **всего** | 157,9 | - | 157,9 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 157,9 | - | 157,9 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от ул. Ленина до ул. Мира, участок от ВК-12 до т. «Б», Ду-250 (150 м) | **всего** | 465,9 | - | 465,9 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 465,9 | - | 465,9 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода по ул. Дашковой, в том числе: участок Ду-150, Ду-100 (вводы в дома) 252 м | **всего** | 375,0 | - | 375,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 375,0 | - | 375,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода от Калужского водозабора до ЗАО «Вятичи», участок в районе санатория «Вятичи», Ду-100 (260 м) | **всего** | 250,9 | - | 250,9 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 250,9 | - | 250,9 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 1 (45 м) | **всего** | 43,0 | - | 43,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 43,0 | - | 43,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому ул. Дашковой, 7 (15) | **всего** | 15,0 | - | 15,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 15,0 | - | 15,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 3 (15 м) | **всего** | 15,0 | - | 15,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 15,0 | - | 15,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 5 (27 м) | **всего** | 26,0 | - | 26,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 26,0 | - | 26,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 7 (18 м) | **всего** | 18,0 | - | 18,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 18,0 | - | 18,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Лесная, 9 (12 м) | **всего** | 12,0 | - | 12,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 12,0 | - | 12,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилому дому Жукова, 9 (132 м) | **всего** | 208,63 | - | 208,63 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 208,63 | - | 208,63 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам по ул. Ленина, 85 м | **всего** | 140,0 | - | 140,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** |  | - |  | - | - |
| **областной бюджет** | 140,0 | - | 140,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Наружные сети водопровода к жилым домам Ленина, 11, 13 и Строителей, 1, в том числе: Ду-150, Ду-50, 170 м. | **всего** | 220,0 | - | 220,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 220,0 | - | 220,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Задача 2. Новое строительство в системе водоснабжения** | **всего** | 23656,2 | - | 23656,2 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 22811,2 | - | 22811,2 | - | - |
| **бюджет МО** | 845,0 | - | 845,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Ограждение скважины №3 из ж/б панелей – 60м, из колючей проволоки – 102м | **всего** | 800,0 | - | 800,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 800,0 | - | 800,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Проектирование и строительство водопровода по ул. Старые Кременки, включающие в себя: работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство (500 м3) | **всего** | 965,0 | - | 965,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 965,0 | - | 965,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Проектирование и строительство резервуара холодной воды V-400 куб.м. на водозаборе | **всего** | 7501,2 | - | 7501,2 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 7501,2 | - | 7501,2 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 1: прокладка трубопровода и подключение к существующему водопроводу в районе КНС № 1 протяженностью L=1100 м в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (1,1 м) | **всего** | 4000,0 | - | 4000,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 4000,0 | - | 4000,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Реконструкция водопровода м-н «Старые Кременки», вариант № 2: строительство водозаборной скважины № 4 ул. Озерная, в том числе: ПИР, экспертиза; строительство (1 шт.) | **всего** | 3300,0 | - | 3300,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - |  | - | - |
| **областной бюджет** | 3300,0 | - | 3300,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Устройство УФ-системы для обеззараживания воды | **всего** | 7000,0 | - | 7000,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 7000,0 | - | 7000,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Промывка и продувка скважин №1, №2, №3 | **всего** | 45,0 | - | 45,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 45,0 |  | 45,0 |  |  |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоснабжения** | **всего** | 794,416 | 372,395 | 265,034 | 156,987 | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 794,416 | 372,395 | 265,034 | 156,987 | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение насоса Д320/50 – 1шт. | **всего** | 174,0 | 174,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 174,0 | 174,0 | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение насоса ЭЦВ10-120-60 - 2 шт. | **всего** | 217,95 | - | 217,95 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 217,95 | - | 217,95 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Устройство плавного пуска для насоса Д320/50 с эл. двигателем 75 кВт 1500 об/мин. | **всего** | 179,0 | 179,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 179,0 | 179,0 | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-300 - 2шт. | **всего** | 43,584 | - | 43,584 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 43,584 | - | 43,584 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250 - 1шт. | **всего** | 13,371 | - | - | 13,371 | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 13,371 | - | - | 13,371 | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200 - 1шт. | **всего** | 9,6 | 9,6 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 9,6 | 9,6 | - | - | - |
| **собственные средства** |  |  | - | - | - |
| Приобретение затвора поворотного Ду-150 - 3 шт. | **всего** | 4,275 | 4,275 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 4,275 | 4,275 | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение затвора поворотного Ду-100 - 6 шт. | **всего** | 5,520 | 5,520 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 5,520 | 5,520 | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение затвора поворотного Ду-80 – 5 шт. | **всего** | 3,500 | - | 3,500 |  |  |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 3,500 | - | 3,500 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение затвора поворотного Ду-50 - 8шт. | **всего** | 3,616 | - | - | 3,616 | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 3,616 | - | - | 3,616 | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение эл.двигателя 75 кВт 1500 об/мин – 1шт. | **всего** | 140,0 | - | - | 140,0 | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 140,0 | - | - | 140,0 | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы» | **всего** | 104,0 | - | 104,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 104,0 | - | 104,0 | - | - |
| Замена изношенных участков стальных водопроводных труб на полиэтиленовые трубы, 0,19 км | **всего** | 104,0 | - | 104,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 104,0 | - | 104,0 | - | - |
| **Программа инвестиционных проектов в водоотведении** | **всего** | **116986,074** | **135,0** | **116851,074** | **-** | **-** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **115377,732** | **-** | **115377,732** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **782,6** | **95,0** | **687,6** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **665,742** | **40,0** | **625,742** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **160,0** | **-** | **160,0** | **-** | **-** |
| **Задача 1. Капитальный ремонт сетей водоотведения** | **всего** | 38247,732 | - | 38247,732 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 37627,732 | - | 37627,732 | - | - |
| **бюджет МО** | 620,0 | - | 620,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Капитальный ремонт наружных сетей хозфекальной канализации на территории ИФВЭ г. Протвино Московской области, в том числе: ПИР, экспертиза, строительство (902 м) | **всего** | 7737,732 | - | 7737,732 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 7737,732 | - | 7737,732 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Капитальный ремонт КНС с заменой механических граблей, с установкой преобразователя частоты, ремонтом вентиляции (1 объект) | **всего** | 520,0 | - | 520,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 520,0 | - | 520,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Капитальный ремонт КНС «Ветерок» с заменой трех насосов (1 объект) | **всего** | 100,0 | - | 100,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 100,0 | - | 100,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Перекладка напорного канализационного коллектора от КНС «Ветерок» до КК-8, Ду-200 (320 м) | **всего** | 630,0 | - | 630,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 630,0 | - | 630,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Проектирование и выполнение работ по бестраншейному капитальному ремонту:  - напорной стальной трубы Ду=450 мм, L=4095 м.;  - напорной стальной трубы Ду=250 мм на напорную полиэтиленовую трубу Ду=450 мм, протяженностью L=294 м.;  - замена напорной стальной Ду=500 мм способом протяжки внутрь полиэтиленовой трубы L=3258,95 м. (существующий проект);  - замена напорной стальной трубы Ду=250 мм на самотечную полиэтиленовую трубу Ду=500 мм с устройством камеры гашения и врезкой в существующую сеть протяженностью L=567 м.(4997,25 м) | **всего** | 7000,0 | - | 7000,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 7000,0 | - | 7000,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** |  |  |  |  |  |
| Замена ветхих сетей канализации г. Кременки (10600 м) | **всего** | 22260,0 | - | 22260,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 22260,0 | - | 22260,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Задача 2. Новое строительство в системе водоотведения** | **всего** | 77750,0 | - | 77750,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 77750,0 | - | 77750,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Строительство напорного коллектора «Родники» КНС, в том числе: изыскательские работы, работа по оформлению земельного участка, ПИР, экспертиза, строительство. | **всего** | 16050,0 | - | 16050,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 16050,0 | - | 16050,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Строительство напорного трубопровода ПЭ-160 от КНС «Вятичи», с устройством колодца-гасителя | **всего** | 61700,0 | - | 61700,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 61700,0 | - | 61700,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Задача 3. Улучшение работы существующих объектов водоотведения** | **всего** | 828,342 | 135,0 | 693,342 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 162,6 | 95,0 | 67,6 | - | - |
| **внебюджетные источники** | 665,742 | 40,0 | 625,742 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение насоса СД450/56 «б», 1 шт. | **всего** | 95,5 | 95,5 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 95,5 | 95,5 | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение частотного преобразователя для насоса СД450/46 «а» с Эл.двигателем 110 кВт 1500 об/мин. | **всего** | 250,0 | - | 250,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 250,0 | - | 250,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение насоса СД 160/45 «а» 1 шт. | **всего** | 75,0 | - | 75,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 75,0 | - | 75,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение насоса СДП-80, 2 шт. | **всего** | 40,0 | 40,0 | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 40,0 | 40,0 | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение эл.двигателя 90 кВт, 1500 об/мин., 1 шт. | **всего** | 155,0 | - | 155,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 155,0 | - | 155,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-400, 2 шт. | **всего** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 60,0 | - | 60,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-250, 2 шт. | **всего** | 26,742 | - | 26,742 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 26,742 | - | 26,742 | - | - |
| **собственные средства** |  | - |  | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-200, 3 шт. | **всего** | 28,8 | - | 28,8 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 28,8 | - | 28,8 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-150, 4 шт. | **всего** | 19,2 | - | 19,2 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 19,2 | - | 19,2 | - | - |
| **собственные средства** |  | - |  | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-100, 5 шт. | **всего** | 11,0 | - | 11,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 11,0 | - | 11,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение задвижки 30ч6бр Ду-50, 4 шт. | **всего** | 3,6 | - | 3,6 | - | - |
| **федеральный бюджет** |  | - |  | - | - |
| **областной бюджет** |  | - |  | - | - |
| **бюджет МО** | 3,6 | - | 3,6 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение затвора Ду-500, 2шт. | **всего** | 64,0 | - | 64,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 64,0 | - | 64,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организации УМП «Водоканал» на 2015 -2017годы»** | **всего** | 160,0 | - | 160,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 160,0 | - | 160,0 | - | - |
| КНС г.Кременки. Установка частотного преобразователя на эл.двигатель насоса СД 450/56 "Б" мощностью 90кВт, Р-1500об/мин., 1 шт | **всего** | 35,0 | - | 35,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | 35,0 | - | 35,0 | **-** | **-** |
| КНС "Вятичи". Замена насоса СД 100/40 с установкой частотного преобразователя на эл.двигатель мощностью 40кВт, 1 шт. | **всего** | 125,0 | - | 125,0 | **-** | **-** |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | - | - | - | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | - | - | - | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | **-** | **-** |
| **собственные средства** | 125,0 | - | 125,0 | **-** | **-** |
| **Программа инвестиционных проектов в газоснабжении** | **всего** | **15046,62** | **-** | **-** | **-** | **15046,62** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **9692,42** | **-** | **-** | **-** | **9692,42** |
| **бюджет МО** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **5354,2** | **-** | **-** | **-** | **5354,2** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры** | **всего** | 15046,62 | - | - | - | 15046,62 |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 15046,62 | - | - | - | 15046,62 |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Прокладка газопровода- лупинг от ГРС "Протвино" до г. Кременки большего диаметра чем существующий газопровод | **всего** | 9692,42 | - | - | - | 9692,42 |
| **федеральный бюджет** |  | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 9692,42 | - | - | - | 9692,42 |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Прокладка газопровода- лупинг от регулируемого перекрестка на въезде в город до ул. Озерная на больший диаметр чем существующий газопровод | **всего** | 5354,2 | - | - | - | 5354,2 |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 5354,2 | - | - | - | 5354,2 |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Программа инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО** | **всего** | **8813,0** | **-** | **4063,0** | **-** | **4750,0** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** |  | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **7000,0** | **-** | **2250,0** | **-** | **4750,0** |
| **бюджет МО** | **63,0** | **-** | **63,0** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **1750,0** | **-** | **1750,0** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры** | **всего** | 8813,0 | - | - | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение сетчатых контейнеров (7 шт.) для сбора макулатуры и пластиков | **всего** | 63,0 | - | 63,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 63,0 | - | 63,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Необходимо переоборудовать 2 автомобиля МАЗ строительного назначения в мусоровозы с задней загрузкой | **всего** | 1400,0 | - | 1400,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 1400,0 | - | 1400,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение 2 пресс-контейнеров емкостью до 30 м. куб. прессованных отходов | **всего** | 1750,0 | - | 1750,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | 1750,0 | - | 1750,0 | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Необходимо отремонтировать седельный тягач IVECO, с последующим переоборудованием под крюковую платформу | **всего** | 850,0 | - | 850,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 850,0 | - | 850,0 | - | - |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| Приобретение автомобиля для мойки контейнеров ТГ-100А | **всего** | 4750,0 | - | - | - | 4750,0 |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | 4750,0 | - | - | - | 4750,0 |
| **бюджет МО** | - | - | - | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Программа установки приборов учета** | **всего** | **200,0** | **-** | **200,0** | **-** | **-** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **бюджет МО** | **200,0** | **-** | **200,0** | **-** | **-** |
| **внебюджетные источники** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **собственные средства** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Установка приборов учета в помещениях муниципальной собственности | **всего** | 200,0 | - | 200,0 | - | - |
| **федеральный бюджет** | - | - | - | - | - |
| **областной бюджет** | - | - | - | - | - |
| **бюджет МО** | 200,0 | - | 200,0 | - | - |
| **внебюджетные источники** | - | - | - | - | - |
| **собственные средства** | - | - | - | - | - |
| **Всего по программе** | **всего** | **221190,26** | **8546,876** | **162960,387** | **156,987** | **49526,01** |
| **федеральный бюджет** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **областной бюджет** | **203183,943** | **6722,201** | **155343,902** | **-** | **41117,84** |
| **бюджет МО** | **6331,989** | **1080,28** | **4251,709** | **-** | **1000,0** |
| **внебюджетные источники** | **9968,328** | **412,395** | **2640,776** | **156,987** | **6758,17** |
| **собственные средства** | **1706,0** | **332,0** | **724,0** | **-** | **650,0** |

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней.

# Раздел 14. Организация реализации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;

- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТКО.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса**

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

**Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики**

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

**Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения**

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 21.06.2011 № 154-э/4.

# Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Для целей реализации Программы на 2016 г. для населения ГП «Город Кременки» установлены тарифы на коммунальные услуги, представленные в таблице 36.

Таблица 36

Утвержденные тарифы коммунальных услуг для населения

| Наименование | Единицы измерения | Утвержденный тариф на 2016г., с НДС |
| --- | --- | --- |
| Отопление | руб./Гкал | 1525,54 |
| Холодное водоснабжение | руб./м3 | 10,27 |
| Водоотведение | руб./м3 | 31,80 |
| Электроснабжение | руб./кВт∙ч | 1,46 |
| Газоснабжение | руб./м3 | 5802,86 |
| Утилизация ТКО | руб./м3 | 302,66 |

Для целей дальнейшей реализации Программы произведена оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам организаций, оказывающих коммунальные услуги на территории ГП «Город Кременки» до 2027 г. Оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам представлена в таблице 37.

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы. Оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы, представлена в таблице 38.

Таблица 37

Оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам

| № п/п | Наименование | Всего, тыс. руб. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 - 2027 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Электроснабжение | | | | | |
|  | ОАО "Калужская сбытовая компания" Обнинское отделение ОАО "КСК" | | | | | |
| 1.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 2053,97 | - | - | - | 2053,97 |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 2053,97 | - | - | - | 2053,97 |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |
| 2 | Теплоснабжение | | | | | |
|  | УМП «Жилищник» | | | | | |
| 2.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 792,0 | 332,0 | 460,0 | - | - |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 792,0 | 332,0 | 460,0 | - | - |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |
| 3 | Водоснабжение | | | | | |
|  | УМП «Водоканал» | | | | | |
| 3.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 898,416 | 372,395 | 369,034 | 156,987 | - |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 898,416 | 372,395 | 369,034 | 156,987 | - |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |
| 4 | Водоотведение | | | | | |
|  | УМП «Водоканал» | | | | | |
| 4.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 825,742 | 40,0 | 785,742 | - | - |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 825,742 | 40,0 | 785,742 | - | - |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |
| 5 | Газоснабжение | | | | | |
|  | ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» | | | | | |
| 5.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 5354,2 | - | 5354,2 | - | - |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 5354,2 | - | 5354,2 | - | - |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |
| 6 | Утилизация ТКО | | | | | |
|  | ООО «Сервиспромстрой» | | | | | |
| 6.1 | Инвестиционные затраты, в т.ч.: | 1750,0 | - | 1750,0 | - | - |
| инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | 1750,0 | - | 1750,0 | - | - |
| плата за технологическое подключение (присоединение) | - | - | - | - | - |

Таблица 38

Оценка уровня тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимых для реализации Программы (с НДС)

| № п/п | Наименование | Ед. измер. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 - 2027 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Электроснабжение | | | | | |
|  | ОАО "Калужская сбытовая компания" Обнинское отделение ОАО "КСК" | | | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./кВт∙ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./кВт∙ч | 1,46 | 1,58 | 1,71 | 2,12 |
| 2 | Теплоснабжение | | | | | |
|  | УМП «Жилищник» | | | | | |
| 2.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./Гкал | 4,9 | 6,86 | - | - |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./Гкал | 1525,54 | 1655,97 | 1790,11 | 1935,10 |
| 3 | Водоснабжение | | | | | |
|  | УМП «Водоканал» | | | | | |
| 3.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./м3 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |  |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 10,27 | 11,57 | 12,70 | 13,73 |
| 4 | Водоотведение | | | | | |
|  | УМП «Водоканал» | | | | | |
| 4.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./м3 | 0,05 | 0,99 | - | - |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 31,80 | 35,37 | 38,23 | 41,33 |
| 5 | Газоснабжение | | | | | |
|  | ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» | | | | | |
| 5.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./м3 | - | - | - | - |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 5802,86 | 6272,89 | 6781,00 | 7330,26 |
| 6 | Утилизация ТКО | | | | | |
|  | ООО «Сервиспромстрой» | | | | | |
| 6.1 | Индекс потребительских цен | % | - | 108.1 | 108.1 | 108.1 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка) | руб./м3 | - | 57,76 | - | - |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 302,66 | 384,93 | 416,11 | 449,82 |

Рост тарифов на электроэнергию по отношению к 2016 г. составит:

- к 2018 году – 14,7%;

- к 2027 году – 31,2%.

Рост тарифов на тепловую энергию по отношению к 2016 г. составит:

- к 2018 году – 14,8%;

- к 2027 году – 21,2%.

Рост тарифов на услуги по водоснабжению по отношению к 2016 г. составит:

- к 2018 году – 19,2%;

- к 2027 году – 25,2%.

Рост тарифов на услуги по водоотведению по отношению к 2016 г. составит:

-- к 2018 году – 16,8%;

- к 2027 году – 23,0%.

Рост тарифов на газ по отношению к 2016 г. составит:

- к 2018 году – 14,5%;

- к 2027 году – 22%.

Рост тарифов на услуги по утилизации ТКО по отношению к 2016 г. составит:

- к 2018 году – 27,3%;

- к 2027 году – 34,0%.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития ГП «Город Кременки» и Калужской области.

**Раздел 16. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные слуги**

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы ГП «Город Кременки» до 2027 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы представлен в таблице 39.

Прогнозная величина расходов населения на коммунальные ресурсы составит:

- в 2016 г. – 471733 тыс. руб.;

- в 2017 г. – 514367 тыс. руб.;

- в 2018 г. – 557549 тыс. руб.;

- в 2027 г. – 617610 тыс. руб.;

Таблица 39

Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

| № п/п | Наименование | Ед. измер. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 - 2027 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Электроснабжение | | | | | |
| 1.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | млн. кВт∙ч | 6.7 | 6.6 | 6.6 | 6.2 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./кВт∙ч | 1.46 | 1.58 | 1.71 | 2.12 |
| Расходы населения на электроснабжение | тыс. руб. | 9782 | 10417 | 11260 | 13144 |
| 2 | Теплоснабжение | | | | | |
| 2.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | тыс. Гкал | 59.3 | 58.7 | 58.4 | 55.4 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./Гкал | 1525.54 | 1655.97 | 1790.11 | 1935.10 |
| Расходы населения на теплоснабжение | тыс. руб. | 90495 | 97156 | 104506 | 107224 |
| 3 | Водоснабжение | | | | | |
| 3.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | тыс. м3 | 647.0 | 639.9 | 636.7 | 604.3 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 10.27 | 11.57 | 12.70 | 13.73 |
| Расходы населения на водоснабжение | тыс. руб. | 6645 | 7401 | 8087 | 8296 |
| 4 | Водоотведение | | | | | |
| 4.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | тыс. м3 | 666.6 | 659.3 | 656.0 | 622.6 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 31.80 | 35.37 | 38.23 | 41.33 |
| Расходы населения на водоотведение | тыс. руб. | 21198 | 23318 | 25081 | 25730 |
| 5 | Газоснабжение | | | | | |
| 5.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | тыс. м3 | 57.9 | 58.4 | 58.7 | 61.7 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 5802.86 | 6272.89 | 6781.00 | 7330.26 |
| Расходы населения на газоснабжение | тыс. руб. | 335986 | 366337 | 398045 | 452277 |
| 6 | Утилизация ТКО | | | | | |
| 6.1 | Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы | тыс. м3 | 25.2 | 25.3 | 25.4 | 26.5 |
| Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) | руб./м3 | 302.66 | 384.93 | 416.11 | 449.82 |
| Расходы населения на утилизацию ТКО | тыс. руб. | 7627 | 9739 | 10569 | 11920 |

**Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей за жилищно-коммунальные услуги.

**Предельная величина платежей граждан за жилищно-коммунальные услуги на период 2016 – 2027 гг.**

На 2016 – 2027 гг. сформирован прогноз изменения уровня платежей граждан ГП «Город Кременки» за счет включения инвестиционных составляющих в тарифы на электрическую энергию, тепловую энергию и газ, и утверждения инвестиционных надбавок к тарифам на услуги по водоснабжению, водоотведению и утилизации (захоронению) ТКО.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов) определена в соответствии с региональным стандартом для ГП «Город Кременки» по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться в меньшую сторону.

Расчет дополнительных расходов на социальную поддержку и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения ГП «Город Кременки» произведен на основании нормативной величины платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов) и регионального стандарта оплаты жилого помещения и коммунальных услуг.

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости предоставляемых услуг на 2016 – 2027 гг. представлен в таблице 40.

Таблица 40

Расчет предельной величины платежей населения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 – 2027 гг. |
| Среднедушевой доход населения | руб./чел./месяц | 2158 | 2260 | 2366 | 2477 |
| Предельная величина платежей граждан за коммунальные услуги | руб./м² | 26.38 | 27.62 | 28.92 | 30.28 |
| Ожидаемая величина платежей граждан, в т.ч.: | руб./м² | 4546.21 | 4923.50 | 5308.14 | 5608.38 |
| на услуги по теплоснабжению | руб./м² | 439.62 | 469.43 | 502.24 | 491.58 |
| на услуги по водоснабжению | руб./м² | 32.28 | 35.76 | 38.86 | 38.04 |
| на услуги по водоотведению | руб./м² | 102.98 | 112.67 | 120.53 | 117.96 |
| на услуги по электроснабжению | руб./м² | 47.52 | 50.33 | 54.11 | 55.76 |
| на услуги по газоснабжению | руб./м² | 1632.19 | 1770.03 | 1912.92 | 2073.52 |
| на услуги по утилизации ТКО | руб./м² | 2291.63 | 2485.28 | 2679.47 | 2831.51 |
| Дополнительные расходы на субсидии для населения на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 930408 | 1013280 | 1098511 | 1216696 |

# Раздел 17. Модель для расчета программы

Электронная копия Программы представлена в виде одного файла в формате PDF/А, содержащего полный текст Программы.

Для расчета Программы применялась линейная модель. Для моделирования инвестиционной деятельности, капитальному строительству и реконструкции объектов основных средств, отражены в модели стоимостные характеристики работ, в модели также отражены объемные показатели работ.

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчета Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГП «Город Кременки» на период 2016-2018 годы и на перспективу до 2027 года.