

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**КАРТАЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

|  |
| --- |
| «\_\_\_19\_\_»\_\_\_\_\_08\_\_\_2016 г. №\_\_\_714\_\_\_\_ г. Карталы |

Об утверждении программы

«Комплексное развитие систем

коммунальной инфраструктуры

Карталинского городского

поселения на 2017-2030 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и o повышении энергетической эффективности и o внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»,

Администрация Карталинского городского поселения ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить программу «Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Карталинского городского поселения на 2017-2030 годы».
2. Разместить настоящее Постановление на официальном сайте администрации Карталинского городского поселения.

3. Контроль за исполнением данного постановления возложить на заместителя главы Карталинского городского поселения по жилищно-коммунальному хозяйству А.Н.Марченко.

Глава Карталинского

городского поселения М.А.Усольцев

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

Карталинского городского поселения

от\_\_\_19.08.\_\_\_\_2016 г. №\_\_714\_\_\_\_\_

**ПРОГРАММА**

**КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КАРТАЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НА 2017 - 2030 ГОДЫ**

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Муниципальный заказчик  | Администрация Карталинского городского поселения, 457351, Россия, Челябинская область, город Карталы, ул. Славы 4А |
| Наименование Программы  | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы (далее - Программа)  |
| Руководитель Программы  | заместитель главы Карталинского городского поселения по ЖКХ |
| Разработчики Программы  | Отдел по инженерной инфраструктуре, строительству, транспорту и связи администрации Карталинского городского поселения |
| Цели Программы  | - комплексное решение проблемы перехода к надежному функционированию и долгосрочному развитию систем коммунальной инфраструктуры;- улучшение качества коммунальных услуг с одновременным снижением нерациональных затрат;- обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства; - повышение надежности и эффективности функционирования жилищно-коммунальной системы города; - повышение уровня благоустройства и улучшение экологической обстановки в городе |
| Задачи Программы  | - разработка мероприятий по строительству и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры;- определение сроков и объема капитальных вложений на реализацию разработанных мероприятий;- привлечение кредитных и инвестиционных средств в обеспечение реализации программы;- формирование направления комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города;- увеличение пропускной способности коммунальных сетей; - замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования; - обеспечение возможности подключения к существующим коммунальным сетям новых потребителей |
| Срок реализации Программы  | 2017 - 2030 годы  |
| Перечень подпрограмм | - "Комплексное развитие систем водоснабжения и водоотведения на территории Карталинского городского поселения на 2017 – 2030 годы"; - "Комплексное развитие систем теплоснабжения на территории Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы";- "Комплексное развитие систем электроснабжения на территории Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы".  |
| Ожидаемые конечные результаты реализации Программы  | - повышение качества и надежности коммунальных услуг, оказываемых потребителям, эффективности использования систем коммунальной инфраструктуры;- сокращение объема затрат на энергоснабжение объектов коммунального хозяйства;- обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства; - повышение уровня инвестиционной привлекательности города; - улучшение уровня экологического состояния города.  |

1. **ОБОСНОВАНИЕ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ**

Программа разработана на основании Федерального закона "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 года № 190-ФЗ (в редакции Федерального закона от 17.07.2009 года № 164-ФЗ); Федерального закона от 27.11.2009 года № 261-ФЗ "Об энергосбережении и o повышении энергетической эффективности и o внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; в соответствии с Генеральным планом Карталинского городского поселения.

Программа определяет основные направления развития коммунальной инфраструктуры: объектов теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния города. Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям, обеспечивающих долгосрочное развитие коммунальной инфраструктуры Карталинского городского поселения. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие городского поселения и в полной мере соответствует государственной политике реформирования жилищно-коммунального комплекса Российской Федерации.

**2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ**

**ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА И ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ**

Существующие системы коммунальной инфраструктуры города характеризуются большим износом объектов.

Предусмотренное данной Программой развитие систем коммунальной инфраструктуры городского поселения позволит увеличить рост объемов жилищного строительства в соответствии с Генеральным планом Карталинского городского поселения. Разработанные мероприятия позволят обеспечить объектами коммунальной инфраструктуры перспективные территории города, сняв дефицит теплоснабжения, водоснабжения, электроснабжения.

1. **ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ**

Данная программа содержит мероприятия по строительству и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с перспективой жилищного и промышленного строительства, определенной Генеральным планом Карталинского городского поселения.

**Цели Программы:**

1) комплексное решение проблемы перехода к надежному функционированию и долгосрочному развитию систем коммунальной инфраструктуры;

2) улучшение качества коммунальных услуг с одновременным снижением нерациональных затрат;

3) обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства;

4) повышение надежности и эффективности функционирования жилищно-коммунальных систем жизнеобеспечения населения города;

5) повышение уровня благоустройства и улучшение экологической обстановки в городе.

Для достижения целей определены **задачи Программы:**

1) разработка мероприятий по строительству и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры;

2) определение сроков и объема капитальных вложений на реализацию разработанных мероприятий;

3) формирование направления комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города;

4) увеличение пропускной способности коммунальных сетей;

5) замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования;

6) обеспечение возможности подключения к существующим коммунальным сетям новых потребителей.

**4. ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ**

Величина необходимых суммарных капитальных вложений для реализации программных мероприятий определена в размере (тыс. рублей):

Таблица № 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Подпрограмма | Стоимость объектов мероприятий всего, тыс. руб. |
| 1 | Водоснабжение и водоотведение | 797 345,45 |
| 2 | Теплоснабжение | 605 111,90 |
| 4 | Электроснабжение | 17 500,00 |
|  | Итого: | 1 419 957,35 |

**5. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Выполнение мероприятий Программы позволит обеспечить:

1) повышение качества и надежности коммунальных услуг, оказываемых потребителям, эффективности использования систем коммунальной инфраструктуры;

2) сокращение объема затрат на энергоснабжение объектов коммунального хозяйства;

3) обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства;

4) повышение уровня инвестиционной привлекательности города;

5) улучшение экологического состояния города.

**6. КОНТРОЛЬ ИСПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ**

Оперативный контроль осуществляют отдел по инженерной инфраструктуре, строительству, транспорту и связи администрации Карталинского городского поселения.

Муниципальные предприятия раз в полугодие предоставляют в отдел по инженерной инфраструктуре, строительству, транспорту и связи администрации города отчет об исполнении мероприятий Программы в срок не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы»

**Отчет о ходе выполнения подпрограммы**

1. Форма отчета о ходе выполнения программы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиемероприятий(по разделамПодпрограммы) | Срокипроведениямероприятий | Источникфинансирования | Плантыс.руб. | Факт.тыс.руб. | %выполнения | Примечание |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого: |  |  |  |  |  |  |

1. Форма выполнения индикативных показателей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование индикативного показателя | Единица измерения | план | факт | % выполнения | Примечание |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы»

**Оценка эффективности**

**использования бюджетных средств подпрограммы**

|  |  |
| --- | --- |
| Оценка достижения плановых индикативных показателей (ДИП) | фактические индикативные показатели= плановые индикативные показатели |
| оценка полнотыиспользования бюджетных средств (ПИБС) | фактическое использование бюджетных средствплановое использование бюджетных средств |
| 0 (эффективностьиспользования бюджетных средств (ПИБС) | = ДИП (Оценка достижения плановых индикативных показателей) (оценка полноты оценка полноты бюджетных средств) |

|  |  |
| --- | --- |
| Значение 0 | Эффективность использования бюджетных средств |
| Более 1,4 | Очень высокая эффективность использования бюджетных средств (значительно превышает целевое значение)  |
| От 1до 1,4 | Высокая эффективность использования бюджетных средств (превышение целевого значения) |
| От 0,5 до 1 | Низкая эффективность использования бюджетных средств (не достигнуто целевое значение) |
| Менее 0,5 | Крайне низкая эффективность использования бюджетных средств (целевое значение исполнено менее чем наполовину) |

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

Карталинского городского поселения

от\_\_\_19.08.\_\_\_\_\_2016 г. №\_\_\_714\_\_\_

**ПОДПРОГРАММА**

**"КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**КАРТАЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НА 2017 - 2030 ГОДЫ"**

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Муниципальный заказчик | Администрация Карталинского городского поселения, 457351, Россия, Челябинская область, город Карталы, ул. Славы, 4А |
| Наименование Подпрограммы | Комплексное развитие систем теплоснабжения Карталинского городского поселения на 2017 - 2030 годы (далее - Подпрограмма) |
| Руководитель Подпрограммы | заместитель главы Карталинского городского поселения по ЖКХ  |
| Разработчики Подпрограммы | Отдел по инженерной инфраструктуре, строительству, транспорту и связи администрации Карталинского городского поселения |
| Цели и задачи Подпрограммы: | **Цели Подпрограммы**:- обеспечение надежной и безопасной работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения города, - повышение качества оказываемых потребителям услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению за счет регулирования подачи тепла по температуре наружного воздуха;- обеспечение тепловой энергией вновь застраиваемых жилых районов путем строительства новых и реконструкции существующих тепловых сетей;- повышение энергоэффективности тепловых сетей города за счет использования современных технологий, достижений научно-технического прогресса, оборудования и материалов;- повышение энергосбережения при транспортировке, оптимизации режимов тепловых сетей (гидравлического и температурного) и потреблении тепловой энергии, обеспечение оперативности и управляемости технологическими процессами теплоснабжения за счет применения современных автоматизированных систем управления;- повышение экономической эффективности и рентабельности теплоснабжающего предприятия, обеспечение его социальной направленности;- снижение издержек производства по передаче тепла за счет уменьшения тепловых потерь, применение перспективных видов изоляции -пенополуретановая изоляция (далее - ППУ изоляции).**Задачи Подпрограммы:**для источников тепла:- оценка существующего состояния энергообеспечения, в частности, теплоснабжения города с применением инновационного диагностического оборудования;- обоснование вида теплоснабжения по степени централизации/децентрализации и возможной конкуренции поставщиков тепла;- обоснование и утверждение температурного режима (графика), соответствующего пропускной способности тепловых сетей и условиям городских потребителей тепла;- определение типа вновь вводимых энергетических установок с учетом преимуществ и недостатков применительно к условиям города;для тепловых сетей:- разработка оптимальной топологической структуры тепловых сетей для создания единой городской сети теплоснабжения;- снижение тепловых потерь в тепловых сетях города за счет применения новых теплоизоляционных материалов;- снижение затрат на перекладку труб путем применения индустриальных методов теплоизоляции труб (предварительная изоляция). |
| Срок реализации подпрограммы | 2017-2030 годы |
| Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы | - обеспечение соответствия по уровню надежности систем теплоснабжения;- обеспечение готовности систем теплоснабжения и горячего водоснабжения к ограничению действия при возможных авариях, в том числе при аварийных электроотключениях;- обеспечение подключения новых тепловых нагрузок как во вновь застраиваемых районах, так и в старых (при точечной застройке);- увеличение резерва по тепловой мощности имеющихся тепловых сетей и источников тепла;снижение затрат электроэнергии на выработку и передачу тепла;- создание единой городской сети теплоснабжения, позволяющей устранить сложности при подключении новых теплоисточников, число, мощность и месторасположение которых может быть произвольным;- снижение издержек производства по передаче тепла за счет уменьшения тепловых потерь, применения перспективных видов изоляции;- переход на качественно новый уровень работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, обеспечивающий платежеспособность населения за оказываемые услуги;- обеспечение оперативности при поиске места аварий, локализации и устранении аварий, а также оптимизации гидравлических режимов за счет использования телекоммуникационных и информационных технологий. |

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Подпрограмма представляет собой комплекс первоочередных мероприятий по реконструкции, развитию и техническому перевооружению существующих источников тепла, сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (далее - тепловых сетей) с целью сокращения их износа, снижения аварийности, сокращения тепловых потерь и издержек при производстве и передаче тепла с расчетом потребностей капиталовложения и сроков реализации.

**2. ОПИСАНИЕ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И АНАЛИЗ**

На территории Карталинского городского поселения расположены следующие объекты жилищно-коммунального хозяйства:

1, **котельные** (всего) - 9 шт.

из них муниципальных - 4 шт.

- ул.Карташева,37 - 1 ед.

- пер. Конечный,5 - 1 ед.

-ул. Калмыкова 9 - 1 ед.

-Железнодорожная 65Б - 1 ед.

ведомственные: - 5 ед.

- «Челябоблкоммунэнерго» - 2 ед.

- «Карталинский элеватор» - 1 ед.

- Комбинат «Скала» - 1 ед.

- Дирекция тепловодоснабжения ОАО «РЖД» - 1 ед.

2. **Тепловые сети** (всего) **- 41,6 км**

из них муниципальных - 25,0 км

ведомственных - 16,6 км

**2.1. Общие сведения об источниках тепловой энергии Карталинского городского поселения:**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование источника, адрес | Собственник | Обслуживающая организация | Установленнаямощность,Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| 1. | Районнаякотельная,ст. Карталы | ОАО «Российскиежелезныедороги» | Карталинкий ТУЮУ ДТВ филиал ОАО«РЖД» | 94,720 | 41,3188 |
| 2. | Котельнаяна ул. Карташева,37А | Администрация Карталинскогогородскогопоселения | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 1,7197 | 0,3417 |
| 3. | Котельнаяна улице Железнодорожная65Б | Администрация Карталинскогогородскогопоселения | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 8,598 | 2,2303 |
| 4. | Котельная«Парковая»ул. Калмыкова 9 | Администрация Карталинскогогородскогопоселения | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 18,00 | 13,6096 |
| 5. | Электрокотельная пер. Конечный 5 | Администрация Карталинскогогородскогопоселения | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 0,174 | 0,0965 |
| 6. | Котельная № 1ул. Братьев Кашириных 14 | ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 18,00 | 6,9350 |
| 7. | Котельная № 2ул. Гагарина 47 | ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | КЭТС филиал ОАО «ЧОКЭ» | 4,195 | 1,1135 |
| 8. | Котельная ООО «Карталинскийэлеватор» | ООО «Карталинскийэлеватор» | ООО «Карталинскийэлеватор» | 1,66 | 0,340 |
| 9. | КотельнаяФГКУ комбинат «Скала» | ФГКУкомбинат«Скала» | ФГКУ комбинат«Скала» | 2,60 | 1,240 |
|  |  |  |  | 149,667 | 67,2267 |

**3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПОДПРОГРАММЫ**

**Цели Подпрограммы:**

1) обеспечение надежной и безопасной работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения города;

2) повышение качества оказываемых потребителям услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению за счет регулирования подачи тепла по температуре наружного воздуха;

3) обеспечение тепловой энергией вновь застраиваемых жилых районов путем строительства новых и реконструкции существующих тепловых сетей;

4) повышение энергоэффективности тепловых сетей города за счет использования современных технологий, оборудования и материалов, а также достижений научно-технического прогресса;

5) повышение энергосбережения при транспортировке, оптимизации режимов тепловых сетей (гидравлического и температурного) и потреблении тепловой энергии;

6) обеспечение оперативности и управляемости технологическими процессами теплоснабжения за счет применения современных автоматизированных систем управления;

7) повышение экономической эффективности и рентабельности теплоснабжающего предприятия, обеспечение его социальной направленности;

8) снижение издержек производства по передаче тепла за счет уменьшения тепловых потерь, применения перспективных видов изоляции (ППУ изоляции).

**Задачи Программы:**

*для источников тепла*

1) оценка существующего состояния энергообеспечения, в частности, теплоснабжения города с применением инновационного диагностического оборудования;

2) обоснование вида теплоснабжения по степени централизации/децентрализации и возможной конкуренции поставщиков тепла;

3) обоснование и утверждение температурного режима (графика), соответствующего пропускной способности тепловых сетей и условиям городских потребителей тепла.

4) определение типа вновь вводимых энергетических установок с учетом преимуществ и недостатков применительно к условиям города;

*для тепловых сетей*

1) разработка оптимальной топологической структуры тепловых сетей для создания единой городской сети теплоснабжения;

2) снижение тепловых потерь в тепловых сетях города за счет применения новых теплоизоляционных материалов;

3) снижение затрат на перекладку труб путем применения индустриальных методов теплоизоляции труб (предварительная изоляция);

4) снижение гидравлического сопротивления тепловых сетей за счет реконструкции с заменой участков тепловых сетей заниженных диаметров;

5) создание оптимальных режимов в тепловых сетях с помощью применения систем регулирования давления, расхода' теплоносителя, а также установки приборов учета тепла на раздающих магистралях, ЦТП и у потребителей;

6) унификация центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП) и других элементов систем теплоснабжения и горячего водоснабжения для снижения затрат и повышения надежности работы систем;

7) введение в унифицированных ЦТП автоматизированных систем регулирования отопления по температуре наружного воздуха;

8) модернизация оборудования тепловых пунктов и сетей для снижения затрат и повышения качества горячего водоснабжения потребителей.

**4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПОДПРОГРАММЫ**

Разработанные мероприятия включают меры по энергосбережению. Энергетическая эффективность мероприятий определяется (согласно Приложения к подпрограмме):

* увеличением пропускной способности трубопроводов тепловых сетей, что приводит увеличению располагаемых напоров на вводах теплопотребителей;
* улучшением температурного режима работы системы теплоснабжения, то есть использованием в большей мере температурного потенциала теплоносителя для энергоснабжающей организации, выдерживанием параметров режима теплоснабжения на уровне, регламентируемом правилами технической эксплуатации электростанций и сетей, правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

**5. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ**

1) обеспечение соответствия по уровню надежности систем теплоснабжения;

2) обеспечение готовности систем теплоснабжения и горячего водоснабжения к ограничению действия при возможных авариях, в том числе при аварийных электроотключениях;

3) обеспечение подключения новых тепловых нагрузок как во вновь застраиваемых районах, так и в старых (при точечной застройке);

4) увеличение резерва по тепловой мощности имеющихся тепловых сетей и источников тепла;

5) снижение затрат электроэнергии на выработку и передачу тепла;

6) создание единой городской сети теплоснабжения, позволяющей устранить сложности при подключении новых потребителей тепла;

7) снижение издержек производства по передаче тепла за счет уменьшения тепловых потерь, применения перспективных видов изоляции;

8) переход на качественно новый уровень работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, обеспечивающий платежеспособность населения за оказываемые услуги;

9) обеспечение оперативности при поиске места аварий, локализации и устранении аварий, а также оптимизации гидравлических режимов за счет использования телекоммуникационных и информационных технологий.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к подпрограмме «Комплексное развитие систем

теплоснабжения на территории Карталинского

городского поселения на 2017 - 2030 годы"

Финансовые потребности в реализации мероприятий по развитию источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Итого |
| Котельная № 1:Установка оборудования КВГМ-3,48-954 штуки | 14 280,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 280,2 |
| Котельная № 2:Установка оборудования КВГМ1,16-95Н3 штуки | 5 916,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 916,4 |
| Котельная ул. Карташева, 37АУстановка оборудования Е-1,0-0,.9ГМ2 штуки | 2 263,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 263,8 |
| Котельная ул. Железнодорожная 65БУстановка оборудования Е-1,0-0,,9ГМ4 штуки | 0 | 4 560,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 560,0 |
| Котельная ул. Конечная 5 Установка оборудования КЭВ-100/0,42 штуки | 1 499,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 499,7 |
| Котельная Парковая ул. Калмыкова 9 Установка оборудованияКВГМ-3,48-952 штуки | 4 500,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 500,0 |
| Котельная Центральная Установка оборудования КВГМ 201 один | 0 | 0 | 30 341,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 341,2 |
| Восстановление мазутного хозяйства | 28 006,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 006,7 |
| Реконструкция тепловых сетей | 7 745,8 | 9 811,4 | 20 188,5 | 37 799,8 | 80 258,0 | 21 626,6 | 73 466,2 | 0 | 41 078,2 | 13 246,5 | 26 243,1 | 40 339,5 | 0 | 0 | 371 803,6 |
| Восстановление дымовой трубы | 0 | 4 281,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 281,7 |
| Перекладка тепловых сетей с изменением диаметра | 43 917,6 | 19 449,6 | 10 351,3 | 2 560,7 | 3 986,3 | 18 619,9 | 0 | 0 | 5 834,7 | 22 604,9 | 5 680,0 | 1 196,8 | 0 | 0 | 134 201,8 |
| Строительство новых тепловых сетей | 57,6 | 0 | 0 | 259,3 | 0 | 126,2 | 0 | 455,9 | 0 | 0 | 2 024,6 | 0 | 533,2 | 0 | 3 456,8 |
| Итого: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 605 111,9 |

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

Карталинского городского поселения

от\_\_\_19.08.\_\_\_\_\_2016 г. №\_\_\_714\_\_\_

**ПОДПРОГРАММА**

**«КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

**КАРТАЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НА 2017 - 2030 ГОДЫ»**

ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Муниципальный заказчик | Администрация Карталинского городского поселения, 457351, Россия, Челябинская область, город Карталы, улица Славы 4А |
| Наименование Подпрограммы | Комплексное развитие систем электроснабжения Карталинского городского поселения на 2017 – 2030 годы (далее – Подпрограмма) |
| Руководитель Подпрограммы | Заместитель главы Карталинского городского поселения по ЖКХ |
| Разработчики Подпрограммы | Отдел по инженерной инфраструктуре,строительству, транспорту и связи администрации Карталинского городского поселения |
| Цели Подпрограммы | 1. Повышение надежности объектов электро-

-сетевого хозяйства;1. Повышение экономической эффективности

оказания услуг по передаче электрической энергии; 1. Обеспечение возможности подключения к

системе электроснабжения и транспортировки электрической энергии новым потребителям; 1. Предотвращение перегрузки объектов

систем электроснабжения: линий электропередач, подстанций, центральных распределительных и трансформаторных пунктов. |
| Задачи Подпрограммы | 1. Выполнение мероприятий по снижению

аварийности в электрических сетях;1. Реконструкция и модернизация существующих объектов электросетевого хозяйства с внедрением новых технологий;
2. Строительство новых объектов элетросетевого хозяйства.
 |
| Сроки реализации Подпрограммы | 2017 – 2030 годы |
| Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы | 1. Повышение качества предоставляемых услуг в соответствии с ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;
2. Обеспечение бесперебойного электроснабжения населения и организаций на территории города; обеспечение резерва мощности для развития инфраструктуры города;
3. Увеличение пропускной способности электрических сетей;
4. Снижение потерь и неучтенных расходов электроэнергии в системе электроснабжения;
5. Снижение уровня износа и увеличение срока эксплуатации объектов электросетевого хозяйства.
 |

* 1. **ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Подпрограмма разработана с целью обеспечения долгосрочного развития систем электроснабжения города в соответствии с Генеральным планом Карталинского городского поселения позволит снизить уровень износа и аварийность систем электроснабжения, повысить качество оказываемых услуг, обеспечить строительство новых объектов с целью обеспечения резерва мощности для развития инфраструктуры во вновь застраиваемых районах города.

**2. ОПИСАНИЕ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

Электроснабжение Карталинского городского поседения выполнено в соответствии с существующей на данный момент схемой.

Потребители г. Карталы запитаны с линий и подстанций Карталинского РЭС, Сети Карталинской дистанции электроснабжения ЮУЖД, филиала ОАО «РЖД» переданы г. Карталы, обслуживающая организация определена по результатам конкурса ООО «АЭС Инвест».

Трансформаторные подстанции через кабельные сети напряжением 6-10 кВ, находящиеся на балансе ООО «АЭС Инвест» Карталинский филиал запитаны от силовых подстанций (ПС):

Таблица № 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПС Карталы – Тяговая – 1 |  110/6кВ | ЭЧ – 7 |
| 2 | ПС Карталы – Тяговая – 2 |  110/6кВ | ЭЧ – 7 |
| 3 | ПС Карталы – районная |  110/35/10кВ/ 27,5кВ | ЧПМЭС |
| 4 | ПС 220/110/10кВ |  220/110/10кВ | ЧПМЭС |

На балансе Карталинского филиала Общества с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» находится:

Таблица № 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  1 |  Трансформаторных подстанций, в том числе: 10/0,4кВ 6/0,4кВ | 68 шт.37 шт.31 шт. |
|  2 |  ВЛ 6 – 10кВ | 57,3 км. |
|  3 |  ВЛ – 0,4кВ | 305 км. |
|  4 |  Кабельных линий электро- передач,в том числе: КЛ – 0,4кВ КЛ – 6 – 10кВ | 14,3 км.7,8 км.6,5 км. |

Все высоковольтные и низковольтные сети, оборудование ТП, кабельные линии введены в эксплуатацию более 35 лет, т.е. износ составляет около 70%.

Трансформаторные подстанции, переданные Карталинскому городскому поселению от Карталинской дистанции электроснабжения ЮУЖД – филиала ОАО «РЖД» запитаны от силовых подстанций.

ПС Карталы – Тяговая – 1 110/6кВ;

ПС Карталы – Тяговая – 2 110/6кВ.

Карталинскому городскому поселению переданы от Карталинской дистанции электроснабжения ЮУЖД – филиала ОАО «РЖД».

Таблица № 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 |  Трансформаторных подстанций в т.ч. 10/0,4кВ 6/0,4кВ | 11 шт.11 шт. |
| 2 |  ВЛ 6 – 10кВ | 197 км. |
| 3 |  ВЛ – 0,4кВ | 152 км. |
| 4 |  Кабельных линий эл. передачв т.ч. КЛ – 0,4кВ КЛ – 6 – 10кВ | 25,36 км.18,25 км.7,11 км. |

**3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПОДПРОГРАММЫ**

**Цели Подпрограммы:**

1. Ликвидация дефицита мощностей, действующих на территории Карталинского городского поселения трансформаторных подстанций.

2. Увеличение пропускной способности отдельных участков воздушных и кабельных линий.

3. Развитие сетей электроснабжения в Карталинском городском поселении.

**4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПОДПРОГРАММЫ «КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ»**

Мероприятия по улучшению электроснабжения на сетях, переданных Карталинскому городскому поселению от Карталинской дистанции электроснабжения Южно-Уральской железной дороги.

 Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Мероприятия | Сроки исполнения |
| 1 | Оборудование ТП-46 Замена главного рубильника-630 а, установка прибора учета (измерительный комплекс) установка разрядника в РУ-6 кВ-3 | 2017-2030 |
| 2 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-46 пер.З.Космодемьянской , 2а Замена провода А-50 - 140 метров, замена опор,Замена кабеля АСБЗх35 - 140 метров | 2017-2030 |
| 3 | ЛЭП – 0,4 кВ ул. Ленина ,36,40,44,42,52,54 Замена кабеля ААБ 3х70 - 80 метровЗамена провода А-50 - 320 метров, замена 10 опор. | 2017-2030 |
| 4 | Лэп-0,4кВ ТП-46 Д\сад «Березка» Замена кабеля АСБ 3\*35+1\*16 - 300 метров. | 2017-2030 |
| 5 | ЛЭП 0,4 кВ ТП-46 кафе «Молодежное» Замена кабеля ААБ 3\*120 - 270 метров | 2017-2030 |
| 6 | ЛЭП – 04,кВ ТП-46 – ул. Ленина, 48,50 – пер Замена 8 опор, замена провода А-50 - 400 метров. Блюхера  | 2017-2030 |
| 7 | ТП – 32: ф2,ф3,ф4,ф5ул. Акмолинская, 69 Установка КТП | 2017-2030 |
| 8 | Оборудование ТП-32ул. Акмолинская, 69 Ф2 – замена кабеля 20,м.Ф4 – замена кабеля 60 м.Ф5 – замена кабеля 30 м. | 2017-2030 |
| 9 | ЛЭП-0,4 кВ ТП-32 (городок,магазин) Замена кабеля АСБ 3х95 – 30 метров. | 2017-2030 |
| 10 | ЛЭП – 6 кВ ТП-32 – 34 Карталы-2 Замена 9 опор и провод А50 – 400 метров | 2017-2030 |
| 11 | ЛЭП-04 кВ Карталы-2 ТП-32Кр. уголок, клуб Замена 5 опор, замена провода А35 – 160 метров. | 2017-2030 |
| 12 | ТП № 34 – ф7 «Резерв» Установка КТП | 2017-2030 |
| 13 | Оборудование ТП-34 Замена КРУ на заводские, замена 5 рубильников | 2017-2030 |
| 14 | ЛЭП – 0,4 кВ Карталы-2 ТП-34-насосная Замена 5 опор и провода А35 - 300 метров, замена кабеля АСБ 3х35+1х16 - 30 метров. | 2017-2030 |
| 15 | Оборудование ТП-7 Установка разрядников в РУ-6, Установка прибора учета | 2017-2030 |
| 16 | ЛЭП-0,4 кВ ТП-7 ул. Пушкина,4 Замена кабеля ААБ 3х95+1х50 - 95 метров | 2017-2030 |
| 17 | ТП-5 Замена кабеля ул. Славы,12а АПВБ 3х95+1х50 - 110 метров | 2017-2030 |
| 18 | ТП № 45 Замена кабеля на насосную ААБ 3х50+1х25 - 110 метров. | 2017-2030 |
| 19 | Оборудование ТП-42 Установка ТМ-320 кВА, установка прибора учета ( измерительный комплекс) | 2017-2030 |
| 20 | ЛЭП-0,4 кВ ТП-42 – ТП –5 Славы,10 ТП-42 Кафе Замена кабеля на Кафе ААБ 3х12+1х35 - 120 метровЗамена кабеля Славы, 10 АСБ 3х150 – 320 метров | 2017-2030 |
| 21 | Оборудование ТП-90 Установка ТМ-250кВА, установка прибора учета. | 2017-2030 |
| 22 | ЛЭП-0,4кВ для дома ул. Калмыкова, 4а ТП-74 Замена кабеля ААБ 3х120+1х35 - 260 метров | 2017-2030 |
| 23 | ТП-91 Установка трансформатора 250/6 – шт. | 2017-2030 |
| 24 | ТП – 51 Замена кабеля АВВБ 3х70+1х35 - 140 метровЗамена кабеля ул. Пушкина, 7 АВРГ 4х50- 300 метров | 2017-2030 |
| 25 | ЛЭП-0,4 кВ, Карталы-1 ТП-51 ул. Пушкина Замена 10 опор, замена провода А35 – 400 метров | 2017-2030 |
| 26 | ЛЭП-04кВ Карталы-1 ТП-51 Кинотеатр Замена кабеля ААБ 3х25+1х16 – 90 метров | 2017-2030 |
| 27 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-51 Больница Замена кабеля ААБ 3х120 - 400 метров  | 2017-2030 |
| 28 | ЛЭП-6 кВ Карталы-1 ТП-51 – ТП-2 Замена кабеля ААБ 3х185 - 310 метров | 2017-2030 |
| 29 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-51 ул. Ленина 9а, 5а Замена кабеля ул. Ленина,9а – ААБ 3х50 - 140 метровул. Ленина,5а – АСБ 3х70+1х35 – 200 метров | 2017-2030 |
| 30 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-51 – ТП-7 Замена кабеля ААБ 3х185 - 220 метров | 2017-2030 |
| 31 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-51 – ТП-7 Замена кабеля ААБ 3х185 - 220 метров | 2017-2030 |
| 32 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 Бараки ПЧ-14 Замена опор и провода А50 – 800 метров | 2017-2030 |
| 33 | ЛЭП-04 кВ ,Электростанция №2Сельстрой Замена опор и провода А50 – 1935 метров | 2017-2030 |
| 34 | ЛЭП-0,4 кВ Электростанция №2Пекарня ул. Больничная Замена опор и провода АС70 - 1395 метров | 2017-2030 |
| 35 | ЛЭП-04, кВ ТП-23 ул. Пушкина Прокладка резервного кабеля на ул. Пушкина,20 , ул. Ленина,13 по 100 метров каждый дом. | 2017-2030 |
| 36 | ЛЭП-0,4 кВ электростанция №2 – Автоклуб Замена опор и провод АС70 - 2440 метров | 2017-2030 |
| 37 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы-1 ТП-48Освещение улиц Замена 62 опор и провод АС-35 – 2920 метров | 2017-2030 |
| 38 | ЛЭП-0,4 кВ Карталы –1 ТП-48 Терапия, стадион Установка провода АС25 - 150 метров | 2017-2030 |
| 39 | Ст. Карталы-1 Контора ОРСА Замена 15 опор и провода А35 – 900 метров | 2017-2030 |
| 40 | Карталы-1 ТП-49 ул. Ленина,35 Замена деревянных опор 30 шт. | 2017-2030 |
| 41 | Карталы-1 ТП-49 ул. Ленина СЭС Замена ВЛ на кабельную линию АВВГ 3х25+1х50 – 150 метров | 2017-2030 |
| 42 | Карталы-1 ТП-48 мол. Общежитие Замена опор и провода АС 35 - 240 метров,Замена 3-х жильного кабеля АС 3х95 - 150 метров | 2017-2030 |
| 43 | Карталы-1 ТП-23 освещение ул.Пушкина Замена кабеля ААБ 3х95 - 125 метровПрокладка резервного кабеля ААБ 3х95 на ул. Пушкина,20 и ул. Ленина 13 – по 100 метров каждый | 2017-2030 |
| 44 | Карталы-1 ТП-8 Магазин Замена кабеля АСБ 3х120 – 60 метров. Замена опор и провода А 35 - 400 метров | 2017-2030 |
| 45 | Карталы – 1 ТП-48 – Школа № 17 Замена кабеля АСБ 3х35+1х16 - 160 метров | 2017-2030 |
| 46 | Карталы-1 ТП-48 – Хирургия Замена кабеля ААБ 3х35+1х16 - 85 метров | 2017-2030 |
| 47 | Карталы-1 ТП-54 Школа № 34 Замена кабеля АСБ 3х120 - 270 метров | 2017-2030 |
| 48 | Карталы-1 ТП-23 – Универмаг Замена кабеля ААБ 3х95 - 180 метров | 2017-2030 |
| 49 | Карталы-1 ТП-49 – Кафе «Молодежное» Замена кабеля ААБ 3х120 - 382 метра | 2017-2030 |
| 50 | Карталы –1 ТП-8, Д/сад № 93, школа № 131 Замена кабеля НУКВА 3х95 - 192 метра | 2017-2030 |
| 51 | Карталы-1 ТП-54 Интернат Замена кабеля АПШВ 3х35+1х16 - 286 метров | 2017-2030 |
| 52 | Карталы-1 ТП-54 Детский сад №82 Замена кабеля АПШВ 3х120 - 382 метра | 2017-2030 |
| 53 | Карталы-1 ТП-48 –Столовая Замена кабеля АСБ 3х70+1х35 - 83 метра | 2017-2030 |
| 54 | Пос. Западный КТП-84 Замена провода А95 - 500 метров. Замена кабеля АВРГ 3х120+1х35 - 60 метров | 2017-2030 |

**4. ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПОДПРОГРАММЫ**

 Таблица № 5

|  |  |
| --- | --- |
| Подпрограмма | Стоимость объектов мероприятий всего, тыс. руб. |
| Реконструкция, ремонт, содержание муниципальных сетей электроснабжения | 17 500,00 |
| Итого: | 17 500,00 |

**5. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ**

1.Решение проблем поставки электроэнергии для нужд населения Карталинского муниципального района.

2. Обеспечение электроснабжением периферийных, вновь строящихся микрорайонов частного сектора.

3. Решение проблем имеющихся на территории Карталинского муниципального района.

4. Обеспечение перспективного развития и строительство объектов на территории Карталинского городского поселения.

**6. ОБЪЕМ ВЛОЖЕНИЙ В ПРОГРАММУ РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАЗВИТИЯ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

Таблица № 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Стоимость объектов мероприятий всего, тыс. руб. |
| 1 | Электроснабжение | 17 500,00 |

**Выводы:**

**Общая оценочная стоимость реализации представленных мероприятий составляет 17 500,00 млн. рублей и является ориентировочной. Конкретные затраты на выполнение мероприятий должны уточняться при разработке проектно-сметной документации на текущий момент времени исполнения.**

**Реализация представленных мероприятий позволяет:**

1. Решить назревшие проблемы по замене ветхих электрических сетей с одновременным повышением их пропускной способности.
2. Снять проблемы некачественного электроснабжения существующих потребителей.
3. Обеспечить бесперебойное электроснабжение жизненно важных объектов города.
4. Обеспечить перспективное развитие и строительство объектов разных форм собственности на территории Карталинского городского поселения.

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

Карталинского городского поселения

от\_\_\_\_19.08.\_\_\_\_2016 г. №\_\_\_714\_\_\_

**ПОДПРОГРАММА**

**"КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**И ВОДООТВЕДЕНИЯ КАРТАЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НА 2017 - 2030 ГОДЫ"**

 ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Муниципальный заказчик  | Администрация Карталинского городского поселения, 457351, Россия, Челябинская область, город Карталы, ул. Славы 4А |
| Наименование Подпрограммы | Комплексное развитие систем водоснабжения и водоотведения Карталинского городского поселения на 2017 – 2030 годы (далее - Подпрограмма) |
| Руководитель Подпрограммы | заместитель главы Карталинского городского поселения по ЖКХ |
| Разработчики Подпрограммы | Отдел по инженерной инфраструктуре, строительству, транспорту и связи администрации Карталинского городского поселения |
| Цели Подпрограммы | 1. строительство, реконструкция или

модернизация системводоснабжения и водоотведения города в связи с необходимостью повышения надежности водоснабжения и водоотведения;2. увеличение пропускной способности водопроводных и канализационных сетей;3. снижение экологических и технологических рисков при эксплуатации объектов по обеззараживанию питьевой воды;4. улучшение качества питьевой воды, поступающей к потребителям;5. увеличение надежности питьевого водоснабжения и отвода сточных вод; 1. снижение аварийности на сетях.
 |
| Задачи Подпрограммы  | 1. Выполнение мероприятий по снижению аварийности на водопроводных и канализационных сетях, продление срока их эксплуатации;2. строительство новых водопроводных и канализационных сетей; 3. внедрение на насосных станциях преобразователей частоты вращения насосов с целью плавного регулирования подачи воды и экономии электроэнергии;4. установка приборов учета расхода воды, уровнемеров в резервуарах чистой воды, приборов контроля и регулирования давления на водопроводных сетях, а также автоматического контроля технологических параметров режима работы коммунальных сетей и сооружений водоснабжения;5. замена экологически опасной технологии обеззараживания питьевой воды жидким хлором на экологически безопасную - гипохлоритом натрия;6. строительство новых водопроводных и канализационных сетей с насосными станциями.  |
| Сроки реализации Подпрограммы  | 2017 - 2030 годы  |
| Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы и показатели социально- экономической эффективности  | 1. снижение аварийности на водопроводных и канализационных сетях;2.снижение потерь и неучтенных расходов воды в системе водоснабжения;3. обеспечение бесперебойного водоснабжения населения, предприятий и организаций, находящихся на территории города;4. увеличение срока эксплуатации трубопроводов с 25 до 50 лет;5. повышение надежности энергообеспечения систем водоснабжения и водоотведения, снижение электропотребления за счет установки преобразователей частоты вращения насосов;6. подключение к существующим коммунальным сетям новых потребителей;7. использование безопасного метода обеззараживания питьевой воды. |

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Данная Подпрограмма направлена на долгосрочное комплексное развитие систем водоснабжения и водоотведения.

Подпрограмма включает первоочередные безотлагательные меры по модернизации существующих систем водоснабжения и водоотведения с целью сокращения их износа, снижения аварийности и потерь воды на водопроводных и канализационных сетях, а также по строительству новых и реконструкции существующих объектов с целью усовершенствования технологий очистки воды и стоков, обработки осадков, образующихся в процессе очистки.

**2. ОПИСАНИЕ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**И АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОБЛЕМ**

Источником водоснабжения населения г. Карталы являются подрусловые (подземные воды) м поверхностные воды водозабора «Попов Брод».

Подрусловые воды из под Карталинского водохранилища отбираются через скважины. Поверхностные воды отбираются из Карталинского водохранилища, на водозаборе Попов Брод, которое построено в 1979 году.

Техническая вода из Карталинского водохранилища на реке Карталы-Аят подается из водоприемника № 1 по двум стальным трубам Д=800 мм, L=16,1 м и водоприемника №2 по стальной трубе Д=400 мм, L=16 м в береговой всовывающий колодец.

Из берегового всасывающего колодца по всасывающей трубе Д=250 мм техническая вода насосами первого подъема КМ-160/30 (один в резерве) подается одной напорной линией д=250/200 мм, L=80м на фильтрованную станцию подготовки питьевой воды в вихревой смеситель, где смешивается с коагулянтом и обеззараживается, осветляется в вертикальных отстойниках, фильтруется на скорых фильтрах, собирается в резервуар чистой воды Y =400 м3 и пред насосами 2 подъема обеззараживается вторично, смешивается в напорном водопроводе с водой из скважин станции перекачки и по 3-й и 4-й напорной линии подается на станцию усиления к потребителю в г. Карталы

Износ водопроводных сетей составляет 60 %, результатом чего является большое количество аварий.

Изношенность сетей обеспечивает большие непроизводительные потери воды.

Аварии на сетях снижают качество предоставляемых услуг, приводят к перебоям в снабжении водой населения и предприятий.

Отсутствует централизованное водоснабжение в определенных районах города, что не благоприятно сказывается на эпидемиологической обстановке, создает проблемы при тушении пожаров.

 **3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПОДПРОГРАММЫ**

Целями Подпрограммы являются:

1) бесперебойное обеспечение населения питьевой водой нормативного качества в достаточном количестве;

2) строительство, реконструкция или модернизация систем водоснабжения и водоотведения города в связи с необходимостью повышения надежности водоснабжения и водоотведения;

3) снижение экологических и технологических рисков при эксплуатации объектов по обеззараживанию питьевой воды;

4) улучшение качества питьевой воды, поступающей к потребителям;

5) увеличение надежности питьевого водоснабжения и отвода сточных вод;

6) снижение аварийности на сетях.

**4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПОДПРОГРАММЫ**

В целях реализации Подпрограммы предполагается выполнить перечень мероприятий, согласно Приложения № 1 и № 2.

**6. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ**

**И ПОКАЗАТЕЛИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

1) снижение аварийности на водопроводных и канализационных сетях;

2) снижение потерь и неучтенных расходов воды в системе водоснабжения;

3) обеспечение бесперебойного водоснабжения населения, предприятий и организаций, находящихся на территории города;

4) увеличение срока эксплуатации трубопроводов с 25 до 50 лет;

5) повышение надежности энергообеспечения систем водоснабжения и водоотведения;

6) подключение к существующим коммунальным сетям новых потребителей.

 ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к подпрограмме «Комплексное развитие систем водоснабжения и

водоотведения Карталинского городского поселения на 2017 – 2030 годы»

Финансовые потребности в капитальных вложениях в строительстве, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоснабжения Карталинского территориального участка Южно-Уральской Дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД», тыс. рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Итого |
| Замена насосов на насосных станциях 1 и 2 подъёма | 436,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 436,1 |
| Реконструкция существующих водопроводных сетей | 98 173,04 | 70 705,7 | 54 512,4 | 41 388,8 | 36 285,3 | 73 193,2 | 44 319,20 | 31 555,97 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 450 133,6 |
| Итого: | 98 609,14 | 70 705,7 | 54 512,4 | 41 388,8 | 36 285,3 | 73 193,2 | 44 319,20 | 31 555,97 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 450 569,7 |

Финансовые потребности в капитальных вложениях в строительстве, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Итого |
| Строительство нового водозабора, скважины в районе Полтавка | 855,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 855,5 |
| Реконструкция сетей водоснабжения | 295,8 | 2 278,7 | 1 134,1 | 1 879,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 588,4 |
| Итого: |  | 2 278,7 | 1 134,1 | 1 879,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 443,95 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к подпрограмме «Комплексное развитие систем водоснабжения и

водоотведения Карталинского городского поселения на 2017 – 2030 годы»

Финансовые потребности в капитальных вложениях в строительстве, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения Карталинского территориального участка Южно-Уральской Дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД», тыс. рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Итого |
| Реконструкция сетей канализации | 21 778,1 | 25 828,5 | 13 964,7 | 27 499,7 | 29 545,3 | 30 874,6 | 31 361,0 | 40 859,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 221 711,7 |
| Ремонт очистных сооружений | 32 665,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 665,9 |
| Итого: |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 254 377,6 |

Финансовые потребности в капитальных вложениях в строительстве, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения, находящихся в муниципальной собственности, тыс. рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия |  2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030  | Итого |
| Реконструкции сетей канализации | 10 929,7 | 10 951,5 | 10 932,1 | 11 183,3 | 15 952,1 | 14 309,2 | 11 696,3 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  85 954,2 |
| Итого: | 10 929,7 | 10 951,5 | 10 932,1 | 11 183,3 | 15 952,1 | 14 309,2 | 11 696,3 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  0 |  85 954,2 |